GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

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

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

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

CRD OPERATING, LLC 186953
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
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-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980 N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	924 N	699	-0-	-225	-0-	77	1	622	2	N	-0-					30

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

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

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

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

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	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23

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

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
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1895	2	94	9	N	85					112

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

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
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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

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

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

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
02	3164	X	2925	-0-	-239	-0-	2889	2	36	9	N	33					173

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

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
02	1008	N	309	-0-	-699	-0-	309	2			N	-0-					86

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

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
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					234

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

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					40

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

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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					58
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					58

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

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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					60
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

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

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
02	1764 N	369	-0-	-1395	-0-	369	2			N	-0-					245

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

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
02	1008 N	749	-0-	-259	-0-	33	1	716	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
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
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	70	1	1529	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
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
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2268	N	2160	-0-	-108	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					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
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
02	756	N	512	-0-	-244	-0-	77	1	435	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					48

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	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
02	672	N	268	-0-	-404	-0-	40	1	228	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	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-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	77	1	3786	2	N	-0-	42	7	25
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	75	1	3655	2	N	-0-			25
*09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	76	1	3733	2	N	-0-			25
*10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	76	1	3741	2	N	-0-			25
*11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	69	1	3402	2	N	-0-			25
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	73	1	3553	2	N	-0-			25
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	68	1	3318	2	N	-0-			25
02	2744	X	2226	-0-	-518	-0-	45	1	2181	2	N	-0-			25

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4061	X	3345	-0-	-716	-0-	67	1	3278	2	Y	-0-	6	7	12
*08 DLQ G-10			3189	-0-	3189	3189	64	1	3125	2	Y	-0-			12
*09 DLQ G-10			3046	-0-	3046	6235	61	1	2985	2	Y	-0-			12
*10 DLQ G-10			3228	-0-	3228	9463	65	1	3163	2	Y	-0-			12
*11	11771	X	2308	-0-	-9463	-0-	46	1	2262	2	Y	-0-			12
*12	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	44	1	2132	2	Y	-0-			12
*01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	44	1	2162	2	Y	-0-			12
02	2296	X	1636	-0-	-660	-0-	33	1	1603	2	Y	-0-			12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4154	X	3327	-0-	-827	-0-	67	1	3259	2	Y	1					12
							1	9									
*08	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	62	1	3024	2	Y	-0-					12
*09	DLQ G-10		3055	-0-	3055	6141	61	1	2994	2	Y	-0-					12
*10	DLQ G-10		3242	-0-	3242	9383	65	1	3177	2	Y	-0-					12
*11	12521	X	3138	-0-	-9383	-0-	63	1	3075	2	Y	-0-					12
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	64	1	3113	2	Y	-0-					12
*01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	59	1	2914	2	Y	-0-					12
02	2324	X	2297	-0-	-27	-0-	46	1	2251	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4371	X	3808	-0-	-563	-0-	76	1	3732	2	N	-0-	7	7			20
*08	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	87	1	4286	2	N	-0-					20
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	97	1	4738	2	N	-0-					20
*10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	106	1	5179	2	N	-0-					20
*11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	100	1	4875	2	N	-0-					20
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	107	1	5263	2	N	-0-					20
*01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	100	1	4876	2	N	-0-					20
02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	64	1	3134	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
*07	5301	X	2631	-0-	-2670	-0-	53	1	2575	2	N	3					30
							3	9									
*08	5301	X	1138	-0-	-4163	-0-	23	1	1115	2	N	-0-					30
*09	5130	X	1136	-0-	-3994	-0-	23	1	1113	2	N	-0-					30
*10	5301	X	1111	-0-	-4190	-0-	22	1	1089	2	N	-0-					30
*11	5070	X	1018	-0-	-4052	-0-	20	1	998	2	N	-0-					30
*12	1984	X	949	-0-	-1035	-0-	19	1	930	2	N	-0-					30
*01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	19	1	955	2	N	-0-					30
*02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	102	1	5002	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
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
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					125

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
*07	4030	X	2987	-0-	-1043	-0-	60	1	2927	2	N	-0-	3	7			40
*08	4154	X	2673	-0-	-1481	-0-	53	1	2620	2	N	-0-					40
*09	4020	X	3109	-0-	-911	-0-	62	1	3047	2	N	-0-					40
*10	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	71	1	3463	2	N	-0-					40
*11	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	61	1	3005	2	N	-0-					40
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	60	1	2962	2	N	-0-					40
*01	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	54	1	2651	2	N	-0-					40
02	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	48	1	2342	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

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					92

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

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

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			75

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208	165	1			179

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			108

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

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

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

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									
*02	2800	N	2948	-0-	148	148	143	1	2805	2	N	-0-					80

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

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
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	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

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

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

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					23
02	1764	N	1404	-0-	-360	-0-	1404	2			N	-0-					23

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

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	3100	N	1456	-0-	-1644	2451	1456	2			Y	-0-					27
*02	2800	N	698	-0-	-2102	349	698	2			Y	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					35
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1555	2			N	-0-					35

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

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	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					24
*02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					24

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

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

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

09	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
02	2464 X	2391	-0-	-73	-0-	457	1	1934	2	Y	-0-					24

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

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
*02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	533	1	2258	2	Y	-0-					10

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

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
02	4424 X	3671	-0-	-753	-0-	702	1	2969	2	N	-0-					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3976	X	3782	-0-	-194	-0-	723	1	3059	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5124	X	4907	-0-	-217	-0-	938	1	3969	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	721	1	3052	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3276	X	2738	-0-	-538	-0-	524	1	2214	2	Y	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	557	1	2357	2	Y	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3248	X	2790	-0-	-458	-0-	533	1	2257	2	Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	656	1	2779	2	Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3640	X	2595	-0-	-1045	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-					173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3332	X	3250	-0-	-82	-0-	621	1	2629	2	Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	542	1	2291	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4256	X	4010	-0-	-246	-0-	766	1	3244	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
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
02	5880	X	4517	-0-	-1363	-0-	864	1	3653	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
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
02	2968	X	2850	-0-	-118	-0-	545	1	2305	2	Y	-0-					9

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

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

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

09	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
*02	2156	X	1725	-0-	-431	-0-	293	1	1432	2	Y	-0-					4

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

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
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	416	1	1759	2	Y	-0-					16

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

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
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	410	1	2007	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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
02	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	306	1	1501	2	Y	-0-					51

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

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
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	446	1	1888	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	546	1	2309	2	Y	-0-			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	420	1	1778	2	Y	-0-			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	663	1	2806	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
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
*02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	509	1	2156	2	N	-0-			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1005	1	4250	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
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
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	726	1	3073	2	N	-0-			27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3640	X	2898	-0-	-742	-0-	554	1	2344	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
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
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	755	1	3195	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
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
*02	4844	X	4721	-0-	-123	-0-	903	1	3818	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	274	1	1900	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3472	X	2104	-0-	-1368	-0-	265	1	1839	2	Y	-0-					16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	625	1	2644	2	Y	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	235	1	1635	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3640	X	2674	-0-	-966	-0-	337	1	2337	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	704	1	2976	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
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
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	266	1	1848	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
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
02	2268	N	2015	-0-	-253	-0-	254	1	1761	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
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
*02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	328	1	1385	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	522	1	2208	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
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
02	4648	X	4294	-0-	-354	-0-	821	1	3473	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
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
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	198	1	836	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1960	X	1785	-0-	-175	-0-	225	1	1560	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4032	X	3852	-0-	-180	-0-	736	1	3116	2	Y	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2128	N	1945	-0-	-183	-0-	372	1	1573	2	Y	-0-					68

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1676	-0-	-277	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					15
							1579	3									
02	1764	X	1600	-0-	-164	-0-	83	1	1516	3	Y	1					16
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3207	-0-	-885	-0-	171	1	3036	3	Y	-0-					72
02	3416	X	3300	-0-	-116	-0-	172	1	3128	3	Y	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	-0-					26
							2371	3									
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	3	N	-0-					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
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	3478	-0-	-56	-0-	187	1	16	2	N	1					83
							3274	3	1	9							
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	167	1	3036	3	N	-0-					83

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10086	-0-	-3678	-0-	539	1	4	2	Y	1					31
							9542	3	1	9							
02	12432	X	9116	-0-	-3316	-0-	474	1	8640	3	Y	2					33
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3778	-0-	-779	-0-	203	1	22	2	Y	-0-					52
							3553	3									
02	3808	X	3345	-0-	-463	-0-	174	1	3170	3	Y	1					53
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4256	-0-	-270	-0-	420	1	3836	2	N	-0-					148
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	415	1	3601	2	N	-0-					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
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	4596	-0-	-85	-0-	142	1	4454	2	N	-0-					120
02	4172	X	4016	-0-	-156	-0-	117	1	3899	2	N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3030	-0-	-163	-0-	163	1	19	2	Y	1					66
							2847	3	1	9							
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-					66

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5369	-0-	-707	-0-	165	1	5204	2	N	-0-					97
02	5488	X	5445	-0-	-43	-0-	156	1	5289	2	N	-0-					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
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	4906	-0-	-116	-0-	355	1	4551	2	N	-0-					146
*02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	308	1	4022	2	N	-0-					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4476	-0-	-918	-0-	241	1	28	2	Y	1					118
							4206	3	1	9							
02	4536	X	1774	-0-	-2762	-0-	93	1	1681	3	Y	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3326	-0-	-673	-0-	179	1	20	2	Y	-0-					48
							3127	3									
02	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	162	1	2950	3	Y	1					49
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3004	-0-	-158	-0-	162	1	18	2	Y	-0-					11
							2824	3									
02	2688	X	2652	-0-	-36	-0-	139	1	2512	3	Y	1					12
							1	9									

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

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	1697	-0-	-70	-0-	91	1	11	2	Y	1					45
							1594	3	1	9							
02	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	72	1	1311	3	Y	-0-					45

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

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	3896	-0-	-258	-0-	209	1	28	2	Y	1					84
							3658	3	1	9							
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	187	1	3406	3	Y	-0-					84

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

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	1613	-0-	-92	-0-	84	1	1529	3	Y	-0-					75
*02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	3	Y	-0-					75

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

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	3189	-0-	-655	-0-	172	1	20	2	Y	1					49
							2996	3	1	9							
02	3192	X	2941	-0-	-251	-0-	154	1	2787	3	Y	-0-					49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4775	-0-	-619	-0-	257	1	29	2	Y	1					85
							4488	3	1	9							
02	4760	X	4364	-0-	-396	-0-	228	1	4136	3	Y	-0-					85

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

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	3901	-0-	-284	-0-	210	1	24	2	Y	1					15
							3666	3	1	9							
02	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	182	1	3327	3	Y	-0-					15

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

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	1996	-0-	-81	-0-	107	1	7	2	Y	-0-					10
							1882	3									
*02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	101	1	1826	3	Y	1					11
							1	9									

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

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	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	217	1	24	2	Y	1					26
							3790	3	1	9							
*02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	193	1	3524	3	Y	-0-					26

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

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	4096	-0-	-213	-0-	220	1	24	2	Y	1					58
							3851	3	1	9							
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	193	1	3515	3	Y	-0-					58

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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

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	3100	N	1892	-0-	-1208	200	102	1	13	2	Y	-0-					44
							1777	3									
*02	1279	N	1079	-0-	-200	-0-	57	1	1022	3	Y	-0-					44

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

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	3517	-0-	-110	-0-	189	1	22	2	Y	1					90
							3305	3	1	9							
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	3178	3	Y	-0-					90

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

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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	231	1	49	2	Y	2					39
							3995	3	2	9							
*02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					39

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

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	4534	-0-	-209	-0-	244	1	27	2	Y	1					61
							4262	3	1	9							
02	4284	X	4113	-0-	-171	-0-	214	1	3899	3	Y	-0-					61

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3109	-0-	-270	-0-	167	1	18	2	Y	8					83
							2915	3	9	9							
02	3024	X	2963	-0-	-61	-0-	154	1	2795	3	Y	13	75	1			21
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3984	-0-	-914	-0-	214	1	32	2	Y	-0-					32
							3738	3									
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	228	1	4146	3	Y	1					33
							1	9									

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3651	-0-	3651	7381	191	1	3451	3	Y	8	3	1			49
							9	9									
10	11277	X	3896	-0-	-7381	-0-	190	1	3702	3	Y	4					53
							4	9									
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	192	1	3586	3	Y	39					92
							43	9									
12	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	198	1	3591	3	Y	8	3	1			97
							9	9									
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	198	1	21	2	Y	11					108
							3468	3	12	9							
02	3528	X	3397	-0-	-131	-0-	176	1	3203	3	Y	16	98	1			26
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6016	3	Y	1					101
							1	9									
12	6293	X	5937	-0-	-356	-0-	310	1	5626	3	Y	1	5	1			97
							1	9									
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	298	1	33	2	Y	2					99
							5202	3	2	9							
02	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	263	1	4791	3	Y	2					101
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3055	-0-	-479	-0-	165	1	19	2	Y	-0-					26
							2871	3									
02	2912	X	2568	-0-	-344	-0-	133	1	2435	3	Y	-0-					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
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	5417	3	Y	2					80
							2	9									
12	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	327	1	5936	3	Y	1	5	1			76
							1	9									
01	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	328	1	36	2	Y	1					77
							5736	3	1	9							
02	5824	X	5372	-0-	-452	-0-	280	1	5091	3	Y	1					78
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3673	-0-	3673	7326	193	1	3478	3	Y	2	2	1			58
							2	9									
10	11156	X	3830	-0-	-7326	-0-	187	1	3643	3	Y	-0-					58
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	174	1	3267	3	Y	1					59
							1	9									
12	3782	X	2917	-0-	-865	-0-	152	1	2764	3	Y	1	3	1			57
							1	9									
01	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	150	1	16	2	Y	-0-					57
							2625	3									
02	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	131	1	2396	3	Y	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2835	-0-	-327	-0-	152	1	20	2	Y	1					39
							2662	3	1	9							
02	2744	X	2570	-0-	-174	-0-	134	1	2435	3	Y	1					40
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	Y	-0-					33
							2513	3									
*02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	165	1	3012	3	Y	2					35
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	364	-0-	-969	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					37
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	1					38
							1	9									

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
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	3100	N	2030	-0-	-1070	2003	108	1	5	2	Y	-0-					28
							1917	3									
*02	2800	N	1818	-0-	-982	1021	92	1	1725	3	Y	1					29
							1	9									

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
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	4183	-0-	-2	-0-	225	1	27	2	Y	2					82
							3929	3	2	9							
*02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	192	1	3492	3	Y	1					83
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	205	1	23	2	Y	3					45
							3586	3	3	9							
*02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	182	1	3321	3	Y	-0-					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
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	3953	-0-	-46	-0-	213	1	24	2	Y	1					14
							3715	3	1	9							
02	3612	X	3522	-0-	-90	-0-	183	1	3339	3	Y	-0-					14

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
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	5014	-0-	-70	-0-	270	1	29	2	Y	1					22
							4714	3	1	9							
*02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	3	Y	1					23
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3540	-0-	-397	-0-	190	1	21	2	Y	1					27
							3328	3	1	9							
02	3528	X	3319	-0-	-209	-0-	172	1	3146	3	Y	1					28
							1	9									

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
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	4119	-0-	-97	-0-	222	1	25	2	Y	2					36
							3870	3	2	9							
02	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	192	1	3498	3	Y	1					37
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2624	-0-	-693	-0-	141	1	15	2	N	-0-					59
							2468	3									
02	2996	X	2450	-0-	-546	-0-	127	1	2322	3	N	1					60
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6234	-0-	-493	-0-	335	1	41	2	Y	2					30
							5856	3	2	9							
02	6076	X	4302	-0-	-1774	-0-	223	1	4078	3	Y	1					31
							1	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1508	-0-	-879	-0-	81	1	4	2	Y	1					9
							1422	3	1	9							
02	1652	X	1539	-0-	-113	-0-	80	1	1459	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4534	-0-	-2379	-0-	244	1	29	2	Y	1					60
							4260	3	1	9							
02	6244	X	4548	-0-	-1696	-0-	237	1	4311	3	Y	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6379	-0-	-844	-0-	343	1	37	2	Y	2					23
							5997	3	2	9							
02	6160	X	5873	-0-	-287	-0-	306	1	5565	3	Y	2					25
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	374	1	4738	2	N	-0-					8
*02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	350	1	4557	2	N	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	11352	-0-	-211	-0-	610	1	65	2	N	7					156
							10669	3	8	9							
*02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	538	1	9800	3	N	5					161
							6	9									

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

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	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	324	1	35	2	Y	1					50
							5669	3	1	9							
*02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	277	1	5045	3	Y	-0-					50

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

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									
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	2	N	9	10	1			7
							10	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1184	1	4473	2	N	32	31	1			20
							35	9									

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

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
02	2240	X	1335	-0-	-905	-0-	1243	2	92	9	N	84					171

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

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									
02	6216	X	5204	-0-	-1012	-0-	268	1	4775	2	N	146	173	1			172
							161	9									

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

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									
02	4480	X	4180	-0-	-300	-0-	315	1	3488	2	N	343	335	1			130
							377	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5587	2	406	9	N	369	333	1			258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3105	2	114	9	N	104					277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	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
*02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	209	1	2380	2	N	135	191	1			278
							149	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5572	X	4867	-0-	-705	-0-	4702	2	165	9	N	150	139	1			125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2716	X	2099	-0-	-617	-0-	2000	2	99	9	N	90	170	1			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4619	2	163	9	N	148	150	1			118

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	3178	2	138	9	N	125	145	1			110

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

09	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									
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	600	1	2536	2	N	21					318
							23	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

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

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

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

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

09	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
02	37240 #	36446	-0-	-794	-0-	36096	2	350	9	N	318	234	1			506

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

09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	151	-0-	151	151	10	1	141	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	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
02	1036 N	946	-0-	-90	-0-	61 11	1 9	874	2	N	10					117

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

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

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

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

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

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

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

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

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

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

09	900	N	870	-0-	-30	-0-	63 4	1 9	803	2	N	4					103
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	63 8	1 9	759	2	N	7	10	1			100
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	898	2	N	1					101
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	866	2	N	2					103
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66 9	1 9	952	2	N	8					111
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	57 11	1 9	814	2	N	10					121

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

09	1470	N	854	-0-	-616	-0-	62 3	1 9	789	2	N	3					62
10	1085	N	730	-0-	-355	-0-	56 4	1 9	670	2	N	4	10	1			56
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1072	2	N	1					57
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	163 24	1 9	2175	2	N	22					79
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	169 24	1 9	2448	2	N	22					101
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	147 20	1 9	2096	2	N	18					119

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

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

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

09	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									
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	23	1	324	2	N	1					36
							1	9									

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

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

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

09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	100	1	1275	2	N	13					103
							14	9									
10	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	92	1	1102	2	N	46	70	1			79
							51	9									
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	115	1	1520	2	N	6					85
							7	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	118	1	1574	2	N	17					102
							19	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	17					119
							19	9									
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	91	1	1293	2	N	28					147
							31	9									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

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

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

09	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	271	1	3443	2	N	31					144
							34	9									
10	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	255	1	3064	2	N	51	43	1			152
							56	9									
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	259	1	3434	2	N	90	192	1			50
							99	9									
12	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	242	1	3225	2	N	18					68
							20	9									
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	245	1	3560	2	N	38					106
							42	9									
02	3528	X	3165	-0-	-363	-0-	205	1	2925	2	N	32					138
							35	9									

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

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									
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	17					176
							19	9									

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

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									
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	48	1	688	2	N	2					61
							2	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	30 1	1 9	380	2	N	1					32
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	30 3	1 9	364	2	N	3	5	1			30
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					30
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	29 1	1 9	386	2	N	1					31
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	415	2	N	1					32
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	25 1	1 9	360	2	N	1					33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	35	1	505	2	N	2					39
							2	9									

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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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									
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	20					165
							22	9									

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

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

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

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	11					176
							12	9									
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	52	1	622	2	N	12	9	1			179
							13	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	35	161	1			53
							39	9									
12	806	N	537	-0-	-269	-0-	37	1	499	2	N	1					54
							1	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	2					56
							2	9									
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	44	1	630	2	N	2					58
							2	9									

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

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

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

09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	129	1	1643	2	N	23					65
							25	9									
10	1984	N	1500	-0-	-484	-0-	113	1	1359	2	N	25	22	1			68
							28	9									
11	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	100	1	1321	2	N	17					85
							19	9									
12	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	93	1	1236	2	N	20					105
							22	9									
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	92	1	1327	2	N	29					134
							32	9									
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	85	1	1217	2	N	27					161
							30	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73 61	1 9	929	2	N	55	181	1			69
10	1085	N	937	-0-	-148	-0-	72 6	1 9	859	2	N	5	12	1			62
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1032	2	N	12					74
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	69 8	1 9	915	2	N	7					81
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58 14	1 9	848	2	N	13					94
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	66 20	1 9	935	2	N	18					112

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

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	89	1	1262	2	N	4					52
							4	9									

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					107
*04	1080	N	525	-0-	-555	-0-	525	2			N	-0-					107
*05	837	N	467	-0-	-370	-0-	467	2			N	-0-					107
*06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					107
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107
*08	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					107
*09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					107
*10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					107
*11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					107
*12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					107
*01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					107
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	90	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
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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					105
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

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	1590	-0-	1590	16449	1590	2			Y	-0-					7
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	14965					Y	NO RPT					7

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

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	-0-	-0-	-0-	2728					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

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	32	-0-	32	5368	32	2			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5368				Y	NO RPT					4

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
02	0	X	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-					84
02		0 N	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
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	-0-	-0-	-0-	2025					Y	2					25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2025					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					120
02	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	28	1			14
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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		765	-0-	765	2480	765	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2480					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
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		1346	-0-	1346	6439	1346	2			Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6439					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
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		2937	-0-	2937	15776	2928	2	9	9	Y	8	65	1			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15776					Y	NO RPT					33

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
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					152
02	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
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		1686	-0-	1686	10464	1656	2	30	9	Y	27					48
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	8812					Y	NO RPT					48

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		185	-0-	185	796	185	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	796					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 #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		604	-0-		604	4595	604	2			Y	-0-					210
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	4595					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
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		2739	-0-		2739	13750	2713	2	26	9	Y	24					39
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	13750					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		-0-	-0-		-0-	1816					Y	-0-					-0-
02	0	N	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
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		1771	-0-		1771	11419	1765	2	6	9	Y	5	43	1			22
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	11419					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		1306	-0-		1306	8039	1303	2	3	9	Y	3	22	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	8039					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		3048	-0-		3048	17567	3009	2	39	9	Y	35					112
02	2856	X	NO RPT	-0-		-2856	14711					Y	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	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
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1907	2	201	9	N	183	183	1			160
02	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

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		2511	-0-	2511	14820	2497	2	14	9	Y	13					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14820					Y	NO RPT					127

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

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		908	-0-	908	5598	867	2	41	9	Y	37					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5598					Y	NO RPT					115

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

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		3030	-0-	3030	19811	3015	2	15	9	Y	14					43
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	16955					Y	NO RPT					43

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

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		1926	-0-	1926	12054	1926	2			Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12054					Y	NO RPT					11

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

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		1326	-0-	1326	6584	1257	2	69	9	Y	63					192
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6584					Y	NO RPT					192

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

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		-0-	-0-	-0-	608					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	608					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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		2275	-0-	2275	13427	2275	2			Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13427					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1137	-0-	1137	5899	1032	2	105	9	Y	95	185	1			107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5899					Y	NO RPT					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		5403	-0-	5403	34557	5319	2	84	9	Y	76					123
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	28845					Y	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1220	-0-	1220	6430	1220	2			Y	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6430					Y	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2843	-0-	-195	-0-	2812	2	31	9	N	28					89
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					89

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2069	-0-	2069	11682	2069	2			Y	-0-					112
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	9386					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		307	-0-	307	1984	307	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1984					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2666	-0-	2666	17144	2666	2			Y	-0-					62
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	15660					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1363	-0-	1363	6769	1361	2	2	9	Y	2	22	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6769					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	64	1			41

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12665	2	57	9	Y	52	127	1			88

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

09	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
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					39

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

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

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
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32	9	N	29					130

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

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
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

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

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

09	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	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1751	3	N	19						178
								21	9										
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	B	-0-					N	NO RPT						178

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

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	4107	X	4107	-0-	-0-	B	-0-	4107	3			Y	-0-	1	1				-0-
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	B	-0-					Y	NO RPT						-0-

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

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	2966	-0-	-72	B	-0-	2947	3	19	9	Y	17	53	1				54
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	B	-0-					Y	NO RPT						54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3963	-0-	-222	B	-0-	3908	3	55	9	N	50					140
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	B	-0-					N	NO RPT					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2195	-0-	-6	B	-0-	2152	3	43	9	Y	39	127	1			132
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	B	-0-					Y	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3774	-0-	-256	B	-0-	3774	3			Y	-0-	4	1			3
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	B	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					82

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					128

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

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
*02	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3286	3	53	9	Y	48					117

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

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
02	560	N	532	-0-	-28 B	-0-	479	3	53	9	Y	48					117

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

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
02	1232	N	829	-0-	-403 B	-0-	796	3	33	9	Y	30					163

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

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
*02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1545	3	22	9	Y	20					109

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

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
*02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	662	3	8	9	Y	7	7	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	588	N	551	-0-	-37 B	-0-	545	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

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
02	448	N	415	-0-	-33 B	-0-	411	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

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
*02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2212	3	26	9	Y	24	24	1			4

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

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
02	2604	X	1443	-0-	-1161 B	-0-	1425	3	18	9	Y	16	17	1			3

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

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
*02	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	2740	3	33	9	Y	30	29	1			5

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

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-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
02	2100	N	1978	-0-	-122 B	-0-	1956	3	22	9	Y	20	22	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2408	N	2396	-0-	-12 B	-0-	2368	3	28	9	Y	25	25	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	3605	3	42	9	Y	38	38	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4900	X	4857	-0-	-43 B	-0-	4800	3	57	9	Y	52	52	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2946	3	35	9	Y	32	32	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2294	3	28	9	Y	25	24	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3139	3	37	9	Y	34	33	1			6

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

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
02	2604	X	2455	-0-	-149 B	-0-	2427	3	28	9	Y	25	25	1			4

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

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
*02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1682	3	20	9	Y	18	17	1			3

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

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
02	336	N	148	-0-	-188 B	-0-	147	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

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
02	5992	X	3077	-0-	-2915 B	-0-	3041	3	36	9	Y	33	34	1			5

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

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
*02	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	3623	3	42	9	Y	38	37	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5760	X	5353	-0-	-407	B	-0-	5353	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-
02	4844	X	3596	-0-	-1248	B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

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

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

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

*09	11359	X	11359	-0-	-0-	B	-0-	11359	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-
*02	10306	X	10306	-0-	-0-	B	-0-	10306	3			N	-0-					-0-

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

*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-
02	7000	X	6888	-0-	-112	B	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

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

*09	11278	X	11278	-0-	-0-	B	-0-	11278	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-
*02	9790	X	9790	-0-	-0-	B	-0-	9790	3			N	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 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
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					
02	672	N	654	-0-	-18 B	-0-	54	1	430	2	N	13			170
							156	3	14	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
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							
02	2352	N	687	-0-	-1665 B	-0-	49	1	566	2	Y	-0-			-0-
							72	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
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							
02	196	N	116	-0-	-80 B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-
							13	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
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							
02	588	N	218	-0-	-370 B	-0-	17	1	178	2	Y	-0-			-0-
							23	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
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							
02	1204	N	212	-0-	-992 B	-0-	16	1	172	2	Y	2	32	1			3
							22	3	2	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
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							
02	980	N	448	-0-	-532 B	-0-	34	1	364	2	Y	3	90	1			6
							47	3	3	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0- 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							
02	532	N	277	-0-	-255 B	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					157
							29	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	700	N	556	-0-		-144	B	-0-		18	1	463	2	N	8					113
										66	3	9	9							

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 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
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							
02	448	N	138	-0-		-310	B	-0-		10	1	106	2	Y	7	11	1			15
										14	3	8	9							

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

09	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					15

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

09	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					38

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

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

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

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

09	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									
02	840	N	707	-0-	-133 B	-0-	64	1	588	2	N	-0-					57
							55	3									

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

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							
*02	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	43	1	1134	2	N	10					140
							164	3	11	9							

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

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							
02	1204	N	367	-0-	-837 B	-0-	28	1	300	2	N	-0-					78
							39	3									

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
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									
*02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	45	1	828	2	N	-0-					23
							119	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
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									
*02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	22	1	564	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
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									
*02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	N	-0-					62
							21	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

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

09	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							
02	1848	N	298	-0-	-1550	B	-0-	23	1	244	2	N	-0-					68
								31	3									

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

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							
02	1792	N	578	-0-	-1214	B	-0-	44	1	468	2	N	5					52
								60	3	6	9							

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

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							
02	1400	N	272	-0-	-1128	B	-0-	21	1	222	2	N	-0-	134	1			43
								29	3									

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
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							
02	2520	X	879	-0-	-1641 B	-0-	67	1	719	2	N	-0-	39	1			94
							93	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	38	1	990	2	N	5					80
							142	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	65	1	595	2	N	4					102
							56	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, 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
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							
02	1344	N	844	-0-	-500 B	-0-	64	1	688	2	Y	2	47	1			5
							90	3	2	9							

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

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

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

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									
*02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	136	1	1334	2	Y	-0-					-0-
							155	3									

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

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									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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
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									
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					47
							3	3									

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

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									
02	616	N	128	-0-	-488 B	-0-	4	1	108	2	N	-0-					62
							16	3									

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

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							
02	700	N	597	-0-	-103 B	-0-	53	1	493	2	N	4					47
							47	3	4	9							

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

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

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
02	560	N	533	-0-	-27 B	-0-	526	3	7	9	N	6					123

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
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	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			Y	-0-	15	1			56
02	896	N	843	-0-	-53 B	-0-	843	2			Y	-0-					56

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
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-
02	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
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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	195	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	164	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	514	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	501	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1701	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91 B	-0-	1277	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1579	2	46	9	Y	42	61	1			-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11 B	-0-	1156	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	905	-0-	-428 B	-0-	848	2	57	9	Y	52	63	1			-0-
*02	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2116	2	68	9	Y	62	62	1			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	480	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
*02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	147	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

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

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	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-	9	1			40
02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	2			Y	-0-					40

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

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	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	705	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

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

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	253	-0-	-336 B	-0-	243	2	10	9	Y	9	19	1			-0-
*02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

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

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	630	-0-	-114 B	-0-	583	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
*02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	598	2	22	9	Y	20	46	1			-0-
02	1120	N	683	-0-	-437 B	-0-	633	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1569	-0-	-51 B	-0-	24	1	1416	2	Y	117	107	1			72
							129	9									
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	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-	20	1			9
02	1120	N	842	-0-	-278 B	-0-	842	2			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	3069	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
*02	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	184	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					130
02	1008	N	516	-0-	-492 B	-0-	516	2			N	-0-					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
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	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					10
*02	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					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
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	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	527	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	476	N	447	-0-	-29 B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2140	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
*02	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3684	X	3684	-0-	-0- B	-0-	3550	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	3220	X	2997	-0-	-223 B	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1189	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	1120	N	1027	-0-	-93 B	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2469	-0-	-197 B	-0-	2469	2			N	-0-					115
02	2408	X	1544	-0-	-864 B	-0-	1544	2			N	-0-					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
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	3650	-0-	-194 B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2185	-0-	-1287 B	-0-	2185	2			N	-0-					-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
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	16913	-0-	-1656 B	-0-	16913	2			Y	-0-	71	1			16
02	16772	X	15120	-0-	-1652 B	-0-	15120	2			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	19620	-0-	-1553 B	-0-	19620	2			Y	-0-	111	1			-0-
02	18788	X	17612	-0-	-1176 B	-0-	17612	2			Y	-0-					-0-

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
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
02	T. A.		-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
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
02	1764	N	954	-0-	-810 B	-0-	954	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	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-
02	2436	N	2300	-0-	-136 B	-0-	2300	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	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
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	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
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-
02	5964	X	4238	-0-	-1726	B	-0-	4238	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
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
*02	1212	X	1212	-0-	-0-	B	-0-	1205	2	7	9	Y	6					21

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1988	X	1783	-0-	-205	B	-0-	1773	2	10	9	Y	9					32

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
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
02	5096	X	3309	-0-	-1787	B	-0-	3289	2	20	9	Y	18					63

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

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
02	504	X	392	-0-	-112	B	-0-	391	2	1	9	Y	1					21

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

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

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

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
02	868	N	860	-0-	-8	B	-0-	860	2			N	-0-					247

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

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

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

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

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
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-
02	2296	X	1138	-0-	-1158 B	-0-	6	1	1132	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
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									
*02	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	136	1	1992	3	N	3					28
							3	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
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									
02	1120	N	977	-0-	-143 B	-0-	28	1	921	3	Y	25					39
							28	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6	N	5	-0-	-1 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	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									
02	532	N	466	-0-	-66	B	-0-	30	1	434	3	N	2					25
								2	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1269	N	1269	-0-	-0-	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									
*02	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	26	1	823	3	Y	26					33
								29	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2023	N	2023	-0-	-0-	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									
02	1652	N	1178	-0-	-474	B	-0-	75	1	1094	3	N	8					66
								9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	59	1	873	3	N	4					22
								4	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
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									
*02	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	57	1	829	3	N	9					149
								10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1260	N	972	-0-	-288	B	-0-	62	1	904	3	N	5					45
								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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2117	N	2117	-0-		-0-	B	-0-		62	1	2008	3	Y	43					55
										47	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	896	N	786	-0-		-110	B	-0-		23	1	737	3	Y	24					49
										26	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	865	N	865	-0-		-0-	B	-0-		25	1	816	3	Y	22					27
										24	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	364	N	329	-0-		-35	B	-0-		327	2	2	9	N	2					125

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	840	N	764	-0-		-76	B	-0-		762	2	2	9	N	2					171

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	108	-0-	-47 B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					72
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	527	-0-	-62 B	-0-	85	1	442	2	N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	N	379	-0-	-0- 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	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0- 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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	216	1	260	2	N	270					280
							297	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-					N	NO RPT					280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		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
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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					25
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	364	-0-	-132 B	-0-	78	1	286	2	N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	763	-0-	-136 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	469	X	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

09	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	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	72	1	618	2	Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0- 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

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	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56 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

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	834	-0-	-313 B	-0-	702	1	132	2	Y	-0-					10
02 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0- 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

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	153	-0-	-188 B	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					3
02 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

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	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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

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	309	-0-	-156 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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

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	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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

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	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					90
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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

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	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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

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	441	-0-	-954 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	317	-0-	-210 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	522	1	197	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	170	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	5	-0-	-4 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8 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
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	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	92	1	539	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					10
02	28	N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	338	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56 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
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	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	452	2	92	9	N	84					134
02	252	N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					N	NO RPT					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0- 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	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84 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
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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308 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
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	221	-0-	-492 B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

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	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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

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	566	-0-	-1790 B	-0-	205	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1864	X	1864	-0-	-0- B	-0-	254	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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

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

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

09	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
*02	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1711	2	19	9	N	17	63	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	140	N	73	-0-	-67 B	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-

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
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
02	1568	N	1539	-0-	-29 B	-0-	127	1	1412	2	N	-0-					131

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	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
*02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	105	1	1167	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	119	N	-0-	-0-	-119 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

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

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									
02	4564	X	3558	-0-	-1006	B	-0-	287	1	3210	2	Y	55	62	1			73
								61	9									

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

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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

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
*02	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					6

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

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

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

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
02	1344	N	689	-0-	-655	B	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					40

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

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									
02	2268	X	1843	-0-	-425	B	-0-	150	1	1681	2	Y	11	12	1			15
								12	9									

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

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-
02	672	X	588	-0-	-84	B	-0-	42	1	544	2	Y	2					2
								2	9									

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

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-
02	1092	N	906	-0-	-186	B	-0-	75	1	831	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
*02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	97	1	1107	2	Y	21	22	1			29
							23	9									

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

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									
02	7056	X	4724	-0-	-2332 B	-0-	391	1	4327	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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

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

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

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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-
*02	237	X	-0-	-0-	-237 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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									
02	2016	N	1631	-0-	-385 B	-0-	247	1	1378	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

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
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									
*02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	233	1	2587	2	Y	6	6	1			16
							7	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
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
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-0-					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
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-
02	616	X	396	-0-	-220 B	-0-	57	1	339	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
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									
02	1260	N	1118	-0-	-142 B	-0-	92	1	1022	2	Y	4					14
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2212	N	2081	-0-	-131	B	-0-	406	1	1649	2	N	24	119	1			5
								26	9									

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

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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1176	X	715	-0-	-461	B	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1815	2	Y	5	6	1			7
								6	9									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	N	1622	-0-	-142 B	-0-	190	1	1432	2	Y	-0-					2

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

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-
02	560	N	488	-0-	-72 B	-0-	40	1	448	2	Y	-0-					-0-

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

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*02	495	X	495	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	40					40
							44	9									

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

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
*02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					8

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

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									
02	2352	X	1462	-0-	-890 B	-0-	263	1	1199	2	Y	-0-					61

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

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2517	X	2517	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2308	2	Y	6					16
								7	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
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
*02	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	64	1	803	2	Y	-0-	19	1			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	73	1	810	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	408	1	3129	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	336	N	242	-0-	-94 B	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	30	1			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2856	X	2678	-0-	-178 B	-0-	212	1	2458	2	Y	7	140	1			7
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	330	1	3571	2	Y	-0-					19

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1727	2	Y	5	6	1			19
								6	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1652	N	1531	-0-	-121	B	-0-	126	1	1398	2	Y	6	6	1			16
								7	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
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									
*02	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1809	2	Y	5	5	1			18
								6	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
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-
*02	728	N	150	-0-	-578	B	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: 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
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									
02	6916	X	5442	-0-	-1474 B	-0-	439	1	4874	2	Y	117	131	1			154
							129	9									

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

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

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

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

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

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									
02	2996	X	2839	-0-	-157 B	-0-	226	1	2604	2	Y	8	79	1			3
							9	9									

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1148	X	873	-0-	-275 B	-0-	74	1	799	2	Y	-0-					19

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2521	N	2521	-0-	-0- 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									
*02	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	679	1	4278	2	Y	17	23	1			87
							19	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	379	1	3065	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	103	1	1203	2	Y	1	5	1			1
							1	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
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									
02	2100	X	1957	-0-	-143 B	-0-	161	1	1784	2	Y	11	6	1			14
							12	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	756	N	403	-0-	-353 B	-0-	403	2			Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3136	X	2925	-0-	-211 B	-0-	403	1	2494	2	Y	25					27
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	222	1	2465	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	39	1	449	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
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									
*02	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	90	1	990	2	Y	5	6	1			7
							6	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
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									
02	980	X	268	-0-	-712 B	-0-	39	1	226	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2324	N	2312	-0-	-12 B	-0-	267	1	2045	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
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-
*02	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					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
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-
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4448	X	4448	-0-	-0-	B	-0-	505	1	3943	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3948	X	2651	-0-	-1297	B	-0-	2651	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
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-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1297	2	Y	-0-					-0-

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

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	102	1	1172	2	Y	4	39	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	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
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
02	2296	X	1980	-0-	-316 B	-0-	211	1	1769	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
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									
02	3612	X	3546	-0-	-66 B	-0-	665	1	2837	2	Y	40					47
							44	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	146	1	1620	2	Y	11	12	1			16
							12	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3248	X	2910	-0-	-338 B	-0-	398	1	2484	2	Y	25					27
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	672	X	423	-0-	-249 B	-0-	46	1	377	2	Y	-0-	21	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2296	N	1869	-0-	-427 B	-0-	251	1	1605	2	Y	12					13
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	224	N	170	-0-	-54 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2016	N	2003	-0-	-13 B	-0-	272	1	1718	2	Y	12					13
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					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
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
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	678	1	3188	2	Y	29					46
								32	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2278	X	2278	-0-	-0-	B	-0-	371	1	1885	2	Y	20					23
								22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3640	X	3544	-0-	-96	B	-0-	425	1	3119	2	Y	-0-					24

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

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

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

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

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
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1716	2	Y	-0-					27

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

09	14190	X	12970	-0-	-1220	B	-0-	938	1	12023	2	Y	8	3	1			19
								9	9									
10	14911	X	13820	-0-	-1091	B	-0-	1022	1	12797	2	Y	1	6	1			14
								1	9									
11	14430	X	13951	-0-	-479	B	-0-	1148	1	12797	2	Y	5					19
								6	9									
12	14911	X	14117	-0-	-794	B	-0-	1179	1	12930	2	Y	7	10	1			16
								8	9									
01	14694	X	13889	-0-	-805	B	-0-	1136	1	12743	2	Y	9	6	1			19
								10	9									
*02	13358	X	13358	-0-	-0-	B	-0-	1104	1	12248	2	Y	5	6	1			18
								6	9									

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

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
02	4564	X	4549	-0-	-15	B	-0-	704	1	3845	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7614	-0-	-516	B	-0-	551 9	1 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 6	1 9	7307	2	Y	5					11
12	8928	X	8107	-0-	-821	B	-0-	677 8	1 9	7422	2	Y	7	10	1			8
01	8804	X	8052	-0-	-752	B	-0-	658 10	1 9	7384	2	Y	9	6	1			11
02	7448	X	7159	-0-	-289	B	-0-	591 7	1 9	6561	2	Y	6	6	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	13496	X	13334	-0-	-162	B	-0-	2063	1	11271	2	N	-0-					27

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7028	X	6366	-0-	-662	B	-0-	525 12	1 9	5829	2	Y	11	12	1			15

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-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

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
*02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					154

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

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

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

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

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

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

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

09	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

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

09	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
*02	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8			89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	19208	X	18707	-0-	-501 B	-0-	3478	1	15075	2	N	140	176	1			41
							154	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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		176	-0-	176 B	417	176	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		166	-0-	166 B	583	166	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	182	2	14	9	Y	13					13
02	896	N	191	-0-	-705 B	-0-	172	2	19	9	Y	17	30	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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		1272	-0-	1272 B	6750	1261	2	11	9	Y	10					61
*02	7942	X	1192	-0-	-6750 B	-0-	1190	2	2	9	Y	2	4	1			59

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

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	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	833	2	4	9	Y	4					4
*02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	785	2	23	9	Y	21	24	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1075	2	22	9	Y	20					37
02	1400	N	1037	-0-	-363 B	-0-	1014	2	23	9	Y	21	36	1			22

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	517	2	17	9	Y	15					50
02	1036	N	501	-0-	-535 B	-0-	488	2	13	9	Y	12	21	1			41

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2074	-0-	-375 B	-0-	2041	2	33	9	Y	30					118
02	2744	X	1939	-0-	-805 B	-0-	1925	2	14	9	Y	13	24	1			107

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	885	2	8	9	N	7	181	1			43
02	1092	N	922	-0-	-170 B	-0-	667	2	255	9	N	232	180	1			95

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3337	2	42	9	Y	38	36	1			50
02	3276	X	2974	-0-	-302 B	-0-	2915	2	59	9	Y	54	36	1			68

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	1064	-0-	-1850 B	-0-	972	2	92	9	Y	84	88	1			108
*02	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	2800	2	55	9	Y	50					158

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2719	X	2719	-0-	-0- B	-0-	2662	2	57	9	Y	52	10	1			50
*02	2351	X	2351	-0-	-0- B	-0-	2332	2	19	9	Y	17	10	1			57

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					151
02	1736	N	605	-0-	-1131 B	-0-	590	2	15	9	N	14					165

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3395	-0-	-511 B	-0-	3337	2	58	9	Y	53	36	1			66
02	3276	X	2976	-0-	-300 B	-0-	2915	2	61	9	Y	55	36	1			85

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	2719	2	65	9	Y	59	41	1			39
*02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	2332	2	91	9	Y	83	41	1			81

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
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	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2449	2	22	9	Y	20	23	1			48
*02	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2138	2	32	9	Y	29	23	1			54

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
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	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	733	2	94	9	Y	85	88	1			60
*02	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2801	2	99	9	Y	90					150

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
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	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	2719	2	30	9	Y	27	34	1			87
*02	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	2332	2	22	9	Y	20	34	1			73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	751	2	11	9	N	10					133
02	1288	N	520	-0-	-768 B	-0-	520	2			N	-0-					133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	7			40
*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
02	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
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-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	87	1	1072	2	N	2					152
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
*02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	27	1	325	2	N	-0-					83

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 #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	62	1	766	2	N	5					43
								6	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064

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

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

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
09	480	N	393	-0-	-87	B	-0-	27	1	366	2	N	-0-					42
*10	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	31	1	401	2	N	16					58
								18	9									
*11	420	N	393	-0-	-27	B	-0-	38	1	355	2	N	-0-					58
*12	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	53	1	445	2	N	-0-					58
01	558	N	444	-0-	-114	B	-0-	43	1	401	2	N	-0-					58
*02	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	30	1	373	2	N	4					62
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

09	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									
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1223	2	N	51					156
								56	9									

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

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

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

09	930	N	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
*02	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	69	1	843	2	N	-0-					85

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

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
*02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	9	1	113	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
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
*02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	65	1	794	2	N	47					72
							52	9									

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

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									
*02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-					43

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

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
*02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	111	1	1356	2	N	10					193
							11	9									

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

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

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

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	2					45
*12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	2	N	-0-					45
01	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
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
*02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1629	2	N	22					112
							24	9									

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

*05	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					164
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
*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-					164
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164

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

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									
*02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	96	1	1177	2	N	53	185	1			81
							58	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

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									
*02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	73	1	895	2	N	4					107
							4	9									

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 #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	12			132
							13	9							

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

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							
*02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	67	1	826	2	N	23			208
							25	9							

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

*07	1674	N	1496	-0-	-178 B	-0-	43	1	1452	2	N	1			95
							1	9							
*08	1674	N	1300	-0-	-374 B	-0-	76	1	1224	2	N	-0-			95
*09	1560	N	1218	-0-	-342 B	-0-	83	1	1135	2	N	-0-			95
*10	1488	N	1326	-0-	-162 B	-0-	94	1	1232	2	N	-0-			95
*11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	122	1	1138	2	N	-0-			95
*12	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	163	1	1364	2	N	-0-			95
*01	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	156	1	1458	2	N	5			100
							6	9							
*02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	97	1	1195	2	N	7			107
							8	9							

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

*07	1457	N	1407	-0-	-50 B	-0-	40	1	1367	2	N	-0-	15	7	45
*08	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	84	1	1355	2	N	-0-			45
*09	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	83	1	1145	2	N	-0-			45
*10	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	94	1	1228	2	N	-0-			45
*11	1380	N	1122	-0-	-258 B	-0-	108	1	1014	2	N	-0-			45
*12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	145	1	1211	2	N	-0-			45
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	133	1	1244	2	N	-0-			45
*02	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	95	1	1164	2	N	33			78
							36	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	66	1	812	2	N	12					92
							13	9									

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	37	1	451	2	N	60					140
							66	9									

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
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
*02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	104	1	1273	2	N	3					73
							3	9									

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
*07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	58	7			120
*08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					120
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	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
*07	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	28	1	962	2	N	-0-	75	7			-0-
*08	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
*09	1110	N	527	-0-	-583 B	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	514	-0-	-478 B	-0-	36	1	478	2	N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	59	1	556	2	N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	646	2	9	9	N	8					8
*02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	619	2	15	9	N	14					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
*02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	56	1	688	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
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
02	63392	X	50683	-0-	-12709 B	-0-	50345	2	338	9	N	307	189	1	6	8	192

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
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
02	10052	X	7943	-0-	-2109 B	-0-	7851	2	92	9	N	84	19	8			101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84672	X	47897	-0-	-36775 B	-0-	47194	2	703	9	N	639	522	1	4	8	150

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
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
02	113092	X	66796	-0-	-46296 B	-0-	66204	2	592	9	N	538	553	1	7	8	128

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
02	1596	N	1442	-0-	-154 B	-0-	264	1	1178	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
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									
*02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	195	1	1484	3	N	10					40
							11	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
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									
02	DLQ G-10		2134	-0-	2134 B	2134	246	1	1873	3	Y	14					31
							15	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	336	N	302	-0-	-34 B	-0-	15	1	279	2	N	7					50
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	79	1	647	3	N	25	25	1			-0-
								28	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

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									
02	DLQ G-10		2595	-0-	2595	B	2595	299	1	2277	3	Y	17					37
								19	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

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									
*02	2425	X	2425	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2137	3	N	6	66	1			30
								7	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

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									
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1355	3	N	8					53
								9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1764	N	1729	-0-	-35	B	-0-	200	1	1525	3	N	4					27
								4	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	125	1	950	3	N	19					99
								21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	38	1	172	3	N	2					70
								2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	396	1	1766	3	N	13					40
							14	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

09	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									
*02	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	243	1	1852	3	N	38	103	1			13
							42	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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
02	140	N	3	-0-	-137 B	-0-	3	2			N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2184	X	2064	-0-	-120 B	-0-	72	1	1992	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
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
02	308	N	272	-0-	-36 B	-0-	9	1	263	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
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-
*02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2222	N	2222	-0-	-0- 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-
*02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	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
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
*02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1075	2	7	9	N	6					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	2916	2	29	9	N	26					53

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	26670	X	24878	-0-	-1792	B	-0-	367	1	24401	2	N	100					142
								110	9									
10	26908	X	25537	-0-	-1371	B	-0-	350	1	25048	2	N	126	238	1			30
								139	9									
11	25710	X	24931	-0-	-779	B	-0-	353	1	24439	2	N	126	128	1			28
								139	9									
12	26071	X	25509	-0-	-562	B	-0-	413	1	24967	2	N	117					145
								129	9									
01	26009	X	24512	-0-	-1497	B	-0-	341	1	24018	2	N	139	179	1	1	8	104
								153	9									
02	23268	X	22592	-0-	-676	B	-0-	365	1	22089	2	N	125	182	1	2	8	45
								138	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	36372	X	32734	-0-	-3638	B	-0-	32411	2	323	9	N	294	186	1			207

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
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
*02	33736	X	33736	-0-	-0-	B	-0-	501	1	32755	2	Y	436	483	1			64
								480	9									

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
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
*02	25884	X	25884	-0-	-0-	B	-0-	389	1	25432	2	Y	57	62	1			8
								63	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	55104	X	45749	-0-	-9355	B	-0-	45220	2	529	9	Y	481	482	1			86

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1407	2	Y	3	3	1			4
								3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2857	X	2857	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2708	2	Y	22	18	1			24
								24	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	42	1	905	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6524	X	4952	-0-	-1572	B	-0-	218	1	4730	2	Y	4	3	1			4
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	68	1	1475	2	Y	12	10	1			13
							13	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	141	1	2096	2	Y	15					27
							17	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	49	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3283	-0-	-77 B	-0-	277	1	2969	2	Y	34					60
							37	9									
10	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	300	1	3121	2	Y	49	55	1	6	8	48
							54	9									
11	3390	X	2636	-0-	-754 B	-0-	180	1	2419	2	Y	34	56	1	1	8	25
							37	9									
12	3503	X	2592	-0-	-911 B	-0-	189	1	2366	2	Y	34					59
							37	9									
01	3503	X	1974	-0-	-1529 B	-0-	162	1	1784	2	Y	25	57	1			27
							28	9									
02	3136	X	2317	-0-	-819 B	-0-	144	1	2140	2	Y	30					57
							33	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	81	1	1771	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
10	1984	N	1416	-0-	-568 B	-0-	60	1	1305	2	Y	46	25	1	4	8	29
							51	9									
11	1920	N	1060	-0-	-860 B	-0-	45	1	980	2	Y	32	45	1	1	8	15
							35	9									
12	1922	N	1001	-0-	-921 B	-0-	43	1	935	2	Y	21	26	1			10
							23	9									
01	1426	N	965	-0-	-461 B	-0-	40	1	878	2	Y	43	25	1			28
							47	9									
02	980	N	785	-0-	-195 B	-0-	33	1	719	2	Y	30	25	1			33
							33	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	2	1	49	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	46	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	1	1	26	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	27	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	2	1	36	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
*02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	10	8	1			11
							11	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1708	N	1670	-0-	-38 B	-0-	73	1	1585	2	Y	11	9	1			12
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

09	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-
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

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									
02	1820	N	1691	-0-	-129	B	-0-	73	1	1581	2	Y	34	28	1			38
								37	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

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									
02	2408	X	1825	-0-	-583	B	-0-	113	1	1683	2	Y	26					47
								29	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

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-
02	336	N	284	-0-	-52	B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	89	1	1933	2	Y	30	25	1			33
							33	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2016	N	1987	-0-	-29 B	-0-	85	1	1855	2	Y	43	35	1			47
							47	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2128	N	1624	-0-	-504 B	-0-	71	1	1553	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	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-
02	1260	N	1217	-0-	-43 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1008	N	913	-0-	-95 B	-0-	913	2			Y	-0-					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
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-
*02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	952	N	917	-0-	-35 B	-0-	917	2			Y	-0-					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
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	35	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
							6	9									
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									
02	1372	N	1015	-0-	-357 B	-0-	45	1	969	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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									
*02	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	76	1	1660	2	Y	9	7	1			10
							10	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1712	N	1712	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1635	2	Y	2	1	1			2
										2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-		976	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1792	N	1722	-0-		-70	B	-0-		107	1	1598	2	Y	15					29
										17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1344	N	1193	-0-		-151	B	-0-		74	1	1101	2	Y	16					31
										18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	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									
02	1288	N	1279	-0-		-9	B	-0-	55	1	1205	2	Y	17					27
									19	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1879	N	1879	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1795	2	Y	1					1
									1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1652	N	1574	-0-		-78	B	-0-	69	1	1505	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1913	N	1913	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1828	2	Y	1	2	1			1
									1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	132	1	2880	2	Y	-0-	2	1			1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

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-
*02	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

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-
02	1232	N	797	-0-	-435 B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

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-
02	1316	N	1279	-0-	-37 B	-0-	56	1	1223	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

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									
*02	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	94	1	2045	2	Y	22	45	1			26
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1428	N	1401	-0-	-27 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*02	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	112	1	2438	2	Y	23			38
							25	9							

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	952	N	614	-0-	-338 B	-0-	614	2			Y	-0-			45

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*02	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	91	1	1972	2	Y	25			45
							28	9							

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	4396	X	3585	-0-	-811 B	-0-	156	1	3381	2	Y	44			76
							48	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
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									
*02	4937	X	4937	-0-	-0- B	-0-	217	1	4720	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4172	X	2881	-0-	-1291 B	-0-	127	1	2752	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	84	1	1831	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	3584	X	2970	-0-	-614 B	-0-	128	1	2775	2	Y	61	127	1			72
							67	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	7000		3812	-0-	-3188	36539	3790	2	22	9	Y	20					47

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	N	9					35

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34	9	N	31					122

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1458	2	32	9	N	29					67

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
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
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	524	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

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-
02	DLQ H-10	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

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

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
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

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
02	700	X	170	-0-	-530	-0-	170	2			N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21

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
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
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

09	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-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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
02	SWR 10		718	-0-	718	120721	718	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

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
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					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

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

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
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	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	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

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

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	3656	-0-	-436	-0-	3548	3	108	9	N	98					237
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					237

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

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-
*02	2464	N	2242	-0-	-222	-0-	208	1	2034	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

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-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	114	1	2273	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

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									
02	1344	N	1028	-0-	-316	-0-	22	1	973	2	Y	30	36	1			6
							33	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

09	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-
*02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	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-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4032	X	3791	-0-	-241	-0-	3746	3	45	9	Y	41	41	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
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
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	80	2	1	9	Y	1					2

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

03/01 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - 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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

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-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

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
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

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

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					620
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

09	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-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

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
*02	2800	N	2855	-0-	55	55	2838	3	17	9	N	15					26

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

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
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	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

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PWT 631610
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

09	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
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	83	1	186	2	N	-0-					53

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

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
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	185	1	762	2	N	-0-					73

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	402	1	1653	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

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
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02		3500	225	-0-	-3275	-0-	225	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

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-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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-
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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-
02	588	N	196	-0-	-392	-0-	196	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	179	-0-	-224	-0-	149	3	30	9	N	27					50
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					50
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			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
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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
02	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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

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
*02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

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
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	125	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

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
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1284	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
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
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	183	1	705	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
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
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	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
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	50	1	226	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	812	X	421	-0-	-391	-0-	421	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	987	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
*02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	258	1	1021	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
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
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	59	1	319	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	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
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
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	X	395	-0-	-81	-0-	395	2			Y	-0-					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
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
02	T. A.		-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
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-
*02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	102	1	572	2	Y	-0-					-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
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
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	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
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
*02	10540	X	3183	-0-	-7357	-0-	3149	2	34	9	Y	31	11	8			73

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12					94

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
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-
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

09	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
02	2940	X	2180	-0-	-760	-0-	2114	2	66	9	N	60					100

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

09	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
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	617	2	35	9	N	32	182	1			10

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

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
*02	2800	N	3557	-0-	757	12324	3524	2	33	9	N	30	18	8			102

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	Y	25	9	8			19

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
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
02	1652	N	1651	-0-	-1	-0-	1614	2	37	9	N	34	14	8			140

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
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
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	33	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3108	X	3094	-0-	-14	-0-	3062	2	32	9	N	29	29	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
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
*02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3908	2	44	9	Y	40	9	8			41

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
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
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
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
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

09	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									
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	339	1	1143	2	Y	20					81
							22	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

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									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	394	1	1327	2	Y	20					83
							22	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	418	1	1410	2	Y	19					83
							21	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	420	-0-	-196	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	172	-0-	-192	-0-	11	1	161	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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-
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	146	1	2226	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

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-
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	140	1	2135	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

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-
02	3696	X	3332	-0-	-364	-0-	205	1	3127	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

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-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

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-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	28	1	421	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
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-
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

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-
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	150	1	2289	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

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-
*02	2800	N	3147	-0-	347	6707	194	1	2953	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

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-
02	3024	X	2561	-0-	-463	-0-	158	1	2403	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

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-
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	193	1	2938	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
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-
*02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	209	1	3177	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
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-
02	3388	X	3117	-0-	-271	-0-	192	1	2925	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
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-
*02	2800	N	2714	-0-	-86	1531	167	1	2547	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
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-
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	59	1	898	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
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									
02	2772	X	2576	-0-	-196	-0-	155	1	2369	2	N	47					266
							52	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (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
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-
*02	2800	N	2425	-0-	-375	3380	149	1	2276	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
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-
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	102	1	1555	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
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-
02	2968	X	2910	-0-	-58	-0-	179	1	2731	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
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-
02	1596	N	1012	-0-	-584	-0-	62	1	950	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
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-
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	96	1	1470	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
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-
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	95	1	1454	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
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-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	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
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-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	51	1	778	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	2585	-0-	-215	1227	159	1	2426	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
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-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	85	1	1295	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
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-
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	122	1	1856	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
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-
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	56	1	860	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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

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-
02	1316	N	422	-0-	-894	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

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-
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	233	1	3544	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

09	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	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			N	-0-					20
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					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
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-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

09	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
02	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

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

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

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

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-
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	334	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
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-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					105

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

09	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					203
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					203

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
11	1	N	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	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
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	N	14					166

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	70	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									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					74

CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37	175	1			-0-
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1652	N	1473	-0-	-179	-0-	91	1	1382	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

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-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

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-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	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

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

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	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13 119	1 9	142	2	N	108	173	1			104
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16 118	1 9	186	2	N	107					211
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22 116	1 9	151	2	N	105	176	1			140
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24 116	1 9	125	2	N	105	153	1			79
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3 116	1 9	47	2	N	105					184
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					184

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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-	42	7			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

BETHANY (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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

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	2077	-0-	-186	-0-	64	1	2013	2	N	-0-					60
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	62	1	1983	2	N	-0-					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

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	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					31
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	896	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

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	526	-0-	-125	-0-	519	2	7	9	N	6					154
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9					163

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

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	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

09	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
*02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					34

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

09	0	2192	-0-	2192	87363	2178	1	14	9	N	13					182
10	0 W	1661	-0-	1661	89024	1655	1	6	9	N	5					187
11	0 W	2097	-0-	2097	91121	2075	1	22	9	N	20					207
12	0 W	1335	-0-	1335	92456	1332	1	3	9	N	3	183	0			27
*01	0 W	1561	-0-	1561	94017	1548	3	13	9	N	12					39
02	0 W	1109	-0-	1109	95126	1095	3	14	9	N	13					52

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					312
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					312

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					125
02	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
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							
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	143	1	494	2	N	20			215
							22	9							

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	185	1	928	2	N	-0-			-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	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-
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	279	1	1397	2	N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	191	1	1751	2	N	-0-			-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1988	N	1536	-0-	-452	-0-	375	1	1139	2	Y	20			159
							22	9							

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	618	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	465	1	2335	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	151	1	849	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	159	1	892	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	3	N	-0-					179

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					124

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

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
09	3660	X	3046	-0-	-614	-0-	62 15	1 9	2969	2	Y	14	12	1			2
10	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	71 50	1 9	3397	2	Y	45	44	1			3
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	65 36	1 9	3119	2	Y	33	28	1			8
12	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	54 40	1 9	3035	2	Y	36	38	1			6
01	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	56 36	1 9	3331	2	Y	33	34	1			5
02	3164	X	2413	-0-	-751	-0-	42 64	1 9	2307	2	Y	58	57	1			6

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
*04	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*05	1674	N	954	-0-	-720	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
*09	1410	N	942	-0-	-468	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	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

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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	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

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2968	X	2646	-0-	-322	-0-	2646	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	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-
02	2212	X	2058	-0-	-154	-0-	127	1	1931	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	3437	2	360	9	N	327	327	0			-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3388	X	3149	-0-	-239	-0-	3085	3	64	9	N	58					128

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
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	3286	-0-	-155	-0-	107	1	3179	2	N	-0-					25
02	3108	X	2852	-0-	-256	-0-	93	1	2759	2	N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

BETHANY (PETTIT 6170) //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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

09	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	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-	166	1			94
*02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	N	76	170	1			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

09	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
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	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

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

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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION 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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

09	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	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-						64
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

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
02	1428 N	1268	-0-	-160	-0-	1249	2	19	9	Y	17	32	1				39

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

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
02	5096 X	4242	-0-	-854	-0-	4241	2	1	9	Y	1	2	1				5

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3892	X	3733	-0-	-159	-0-	3696	3	37	9	Y	34	28	1			19

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
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	1495	-0-	-1481	-0-	1495	2			N	-0-					105
02	2688	X	1281	-0-	-1407	-0-	1281	2			N	-0-					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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					78

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	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
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									
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	2	N	31					156
							34	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

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
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	528 53	1 9	1825	2	N	48	155	1			44

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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	1570	-0-	-600	-0-	1570	2			N	-0-					175
02	1512	X	1319	-0-	-193	-0-	1319	2			N	-0-					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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				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

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-
*02	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2		Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

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
*02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3864	2	26	9	Y	24	50	1	2	8	4

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

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
*02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1			9

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //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
09	8010	X	6732	-0-	-1278	-0-	214	1	6492	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
10	7936	X	5507	-0-	-2429	-0-	166	1	5315	2	Y	24	20	1			7
							26	9									
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	213	1	7416	2	Y	29	23	1	2	8	11
							32	9									
12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	217	1	7825	2	Y	31	36	1			6
							34	9									
01	7006	X	6320	-0-	-686	-0-	167	1	6120	2	Y	30	35	1			1
							33	9									
02	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	186	1	6440	2	Y	62	51	1	2	8	10
							68	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

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-
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

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
02	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
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-
02	2268	N	1424	-0-	-844	-0-	88	1	1336	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	482	-0-	-388	-0-	3	1	438	2	N	37					116
							41	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
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
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
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					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
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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-	7	7			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
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					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
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	821	-0-	-49	-0-	817	2	4	9	N	4					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
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					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
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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	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-
02	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5040	X	4692	-0-	-348	-0-	67	1	4617	3	Y	7					20
							8	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
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
02	2772	X	153	-0-	-2619	-0-	125	3	28	9	Y	25	18	1			14

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	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
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
02	T. A.		-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	6435	3	Y	4					14

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					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
02	T. A.		-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	Y	28	18	1			16

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	Y	6	4	1			3

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-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
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
02	1652	X	1503	-0-	-149	-0-	1501	3	2	9	Y	2					3

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	Y	1					2

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
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-
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	Y	1					1

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

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
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-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

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	656	-0-	-367	-0-	656	2			N	-0-					98
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					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

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	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
02	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

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

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					221
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					194
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
02	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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-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

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17	17	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	300 30	1 9	344	2	N	27	27	0			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

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-	43	7			-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

09	4920	X	4622	-0-	-298	-0-	150	1	4450	2	N	20					122
							22	9									
10	5084	X	4521	-0-	-563	-0-	155	1	4346	2	N	18					140
							20	9									
11	4860	X	3836	-0-	-1024	-0-	140	1	3679	2	N	15					155
							17	9									
12	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	155	1	3867	2	N	20					175
							22	9									
01	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	155	1	4473	2	N	20					195
							22	9									
02	4312	X	4204	-0-	-108	-0-	140	1	4043	2	N	19					214
							21	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 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	325	-0-	325	325	305	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	325					N	-0-					-0-
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	325					N	-0-					-0-
*02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	325					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	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
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					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
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
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23					222

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
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
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	1170	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

09	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
02	1008	X	592	-0-	-416	-0-	592	2			N	-0-					119

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

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
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2073	2	14	9	N	13					88

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

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
*02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					72

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

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									
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	303	1	1515	2	N	20	19	1			2
							22	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

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-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-	439	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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					6

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

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
09	3270	X	1639	-0-	-1631	-0-	265	1	1373	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
10	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	431	1	2294	2	Y	7					9
							8	9									
11	2850	X	1667	-0-	-1183	-0-	175	1	1486	2	Y	5	5	8			9
							6	9									
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	396	1	2735	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
*01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	483	1	2259	2	Y	10					13
							11	9									
02	2464	X	1964	-0-	-500	-0-	435	1	1522	2	Y	6	6	8			13
							7	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

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-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	T. A.		5362	-0-	5362	5362	89 382	1 9	4891	2	Y	347	338	1	1	8	41

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

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-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2460	2	32	9	Y	29					145

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	80	1	4401	2	N	45	44	1			5
							50	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

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
*02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11075	2	128	9	N	116	20	1	11	8	92

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

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									
02	5880	X	4842	-0-	-1038	-0-	336	1	4493	2	N	12	1	8			16
							13	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									
02	21392	X	17459	-0-	-3933	-0-	165	1	15785	2	N	1372	1419	1			147
							1509	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 285462 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6526 - 6538

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

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
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

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
02	392	N	115	-0-	-277	-0-	115	2			N	-0-					135

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

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
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					174

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

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
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	845	2			N	-0-					180

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

09	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-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

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-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

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-
*02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3052	X	2199	-0-	-853	-0-	2199	2			Y	-0-					25

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	3124	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

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-
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

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
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

09	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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

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
02	3612 X	3368	-0-	-244	-0-	3368	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

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

09	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 #	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					192
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-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

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									
02	1204 N	471	-0-	-733	-0-	162	1	299	2	N	9					66
						10	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	60	1	110	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2981	-0-	-19	26	46	1	2934	3	Y	1					5
						1	9									
10	2144 N	2118	-0-	-26	-0-	42	1	2075	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	42	1	2611	3	Y	2					4
						2	9									
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	32	1	2522	3	Y	2					6
						2	9									
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	36	1	2745	3	Y	2	4	1			4
						2	9									
*02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	2					6
						2	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	130	1	1977	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
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-	30	7			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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	97	132	1			-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-	668	1	2290	2	N	157					210
							173	9									
*01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	852	1	2295	2	N	157					367
							173	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					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
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-	1084	2	102	9	Y	93	172	1			148
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	93					141
*01	1271	N	405	-0-	-866	-0-	75	1	228	2	Y	93					234
							102	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	227	173	1			57
							250	9									
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	Y	58					115
							64	9									
*01	186	N	142	-0-	-44	-0-	19	1	59	2	Y	58					173
							64	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-	40	7			-0-
*12	806	N	739	-0-	-67	-0-	167	1	572	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	729	-0-	-15	-0-	197	1	532	2	N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	360	1	1235	2	N	120	153	1			120
							132	9									
01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	242	1	655	2	N	60					180
							66	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					180

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	22	1	383	2	N	32	176	1			26
							35	9									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	393	2	N	32					58
							35	9									
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	136	1	369	2	N	32					90
							35	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					90

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	7			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	6	7			163
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					163
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	7			122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					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
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	1211	-0-	-370	-0-	124	1	966	2	N	110	162	1			126
							121	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1397	2	61	9	N	55					181
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					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
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-	5	7			72
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	71	2	12	9	Y	11					19

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
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-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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
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
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	68	2	12	9	Y	11					21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					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
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
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	Y	17					60

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	15	28	1			30

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1966	2	25	9	Y	23					42

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					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
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
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1402	2	25	9	Y	23					41

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	694	2	19	9	Y	17					62

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			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-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	Y	23					32

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	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
02	2072	X	1729	-0-	-343	-0-	1703	2	26	9	Y	24	45	1			53

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1523	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
02	4172	X	2946	-0-	-1226	-0-	2932	2	14	9	Y	13	24	1			27

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	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-
02	3584	X	2621	-0-	-963	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3388	X	2939	-0-	-449	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2992	-0-	192	192	2964	2	28	9	Y	25	47	1			59

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	108	2	24	9	Y	22					45

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					3

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	532	N	295	-0-	-237	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	41	1	2849	3	Y	26					78
							29	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8232	X	5635	-0-	-2597	-0-	5588	3	47	9	Y	43					114

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
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
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	13	1	936	3	Y	-0-					4

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2408	X	303	-0-	-2105	-0-	302	3	1	9	Y	1					3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3029	3	33	9	Y	30	21	1			17

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1512	N	1190	-0-	-322	-0-	1178	3	12	9	Y	11					31

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

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
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1840	3	46	9	Y	42	180	1			44

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

09	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-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1					1

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

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									
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	798	3	Y	2					7
							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

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-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
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-
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3					3

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

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									
02	1624	N	453	-0-	-1171	-0-	6	1	424	3	Y	21					61
							23	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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

09	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
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

09	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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
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-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
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
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	3	31	9	Y	28	19	1			16

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	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
*02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	3	8	9	Y	7					18

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
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
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	867	3	48	9	Y	44					78

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
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
02	1848	N	1835	-0-	-13	-0-	1832	3	3	9	N	3					92

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
02	364	N	133	-0-	-231	-0-	15 22	1 9	96	2	Y	20					151

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

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

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	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									
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	353	1	1366	2	N	8					72
							9	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	448	N	146	-0-	-302	-0-	35	1	111	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11424	X	10934	-0-	-490	-0-	694	1	10148	2	Y	84					84
							92	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	555	1	7335	2	Y	62					92
							68	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
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-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
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
02	4676	X	4208	-0-	-468	-0-	4169	2	39	9	Y	35	8	8			45

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
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
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	Y	7					25

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	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
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
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1521	2	102	9	Y	93	122	1			55

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
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

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									
02	3192	X	2366	-0-	-826	-0-	398	1	1944	2	Y	22	1	8			23
							24	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

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
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	2228	2	28	9	Y	25	28	1			15

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

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									
*02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	135	1	4769	2	Y	81	8	8			81
							89	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

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-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
*03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*04	540	X	247	-0-	-293	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*05	558	X	373	-0-	-185	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*06	540	X	13	-0-	-527	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1344	N	948	-0-	-396	-0-	17	1	923	2	Y	7	4	1	4	8	-0-
							8	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	559	2	54	9	Y	49					77

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -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
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	846	2	Y	17					26
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	52 43	1 9	785	2	Y	39					65
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52 19	1 9	797	2	Y	17	82	1			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57 51	1 9	816	2	Y	46					46
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56 24	1 9	818	2	Y	22	68	1			-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	691	-0-	-329	-0-	19 10	1 9	662	2	Y	9					51
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	34 29	1 9	1327	2	Y	26	48	1			29
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	25 34	1 9	919	2	Y	31	56	1			4
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	752	2	Y	10					14
01	1178	N	495	-0-	-683	-0-	15 11	1 9	469	2	Y	10	23	1			1
02	924	N	340	-0-	-584	-0-	9 11	1 9	320	2	Y	10					11

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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 SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	696	2	9	9	Y	8	7	1			1

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	981	2	44	9	Y	40	1	8			64

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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-
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	2	54	9	Y	49	35	1	3	8	11

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	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-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3391	2	50	9	Y	45					89
*01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					89
*02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	2	3	9	Y	3	3	8			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-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
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	Y	6					10

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2352	N	2252	-0-	-100	-0-	2248	2	4	9	Y	4	130	1			16

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	933	2	54	9	Y	49	110	1	2	8	9

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	50	1	5	8	11

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

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
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	Y	1	27	1	1	8	3

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

09	1620	N	844	-0-	-776	-0-	17 3	1 9	824	2	Y	3	3	1			-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	2535	2	Y	12	11	1			1
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	2717	2	Y	11	8	1	1	8	3
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	2412	2	Y	10	11	1			2
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	2518	2	Y	8	9	1			1
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1953	2	Y	11	9	1	2	8	1

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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										
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	16	1	852	2	Y	35	28	1	5	8		4
							39	9										

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

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										
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	51	1	2781	2	Y	94	78	1	12	8		9
							103	9										

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

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										
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	63	1	3444	2	Y	100	108	1	9	8		8
							110	9										

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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									
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	Y	9	2	1	8	8	-0-
							10	9									

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
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-
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	55	1	2995	2	N	55	31	1	20	8	4
							61	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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
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-
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	10	1	19	8	2

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2773	2	47	9	Y	43	24	1	15	8	5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2800	X	2699	-0-	-101	-0-	72	1	2510	2	Y	106	75	1	7	8	27
							117	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

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
*02	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27667	2			Y	-0-	2	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

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
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					96

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

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
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	583	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

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
*02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					69

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

09	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-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

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-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

09	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
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

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-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

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
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	1121	2			Y	-0-					111

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

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
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

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
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

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
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	902	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					29

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
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
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					27

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
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
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					37

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					12

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	2			N	-0-					27

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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
*02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					81

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	929	-0-	-31	-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
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					64

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					40

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

09	3750	X	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
02	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

09	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-
02	2800	X	2099	-0-	-701	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

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
02	2436	X	1712	-0-	-724	-0-	1712	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	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-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	39	1	12578	2	Y	-0-					6

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

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
02	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

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
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	4	1	1229	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

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1036		217	-0-	-819	-0-	186	2	31	9	N	28					164

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					38
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1644	-0-	-774	-0-	1625	2	19	9	N	17					67
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2265	2	53	9	N	48					115

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	174	1	5599	2	N	155	192	1			140
							171	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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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

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-
02	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

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

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
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					112

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

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
02	784 N	421	-0-	-363	-0-	421	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

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-
02	588 N	509	-0-	-79	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	73626	X	73626	-0-	-0-	-0-	498	1	73049	2	Y	72					72
							79	9									
*09	75000	X	67509	-0-	-7491	-0-	474	1	67023	2	Y	11					83
							12	9									
*10	77500	X	70717	-0-	-6783	-0-	466	1	70177	2	Y	67					150
							74	9									
*11	75000	X	70656	-0-	-4344	-0-	466	1	70177	2	Y	12					162
							13	9									
*12	77500	X	76936	-0-	-564	-0-	503	1	76397	2	Y	33					195
							36	9									
*01	77500	X	74474	-0-	-3026	-0-	504	1	73942	2	Y	25	164	1			56
							28	9									
*02	70000	X	64264	-0-	-5736	-0-	435	1	63804	2	Y	23					79
							25	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

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									
*02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	96	1	3511	2	Y	-0-					4

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

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	1036	-0-	-111	-0-	116	1	920	2	Y	-0-					23
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	101	1	807	2	Y	-0-					23

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4032	X	3531	-0-	-501	-0-	258	1	3273	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	9656	-0-	-1163	-0-	1074	1	8551	2	Y	28					44
							31	9									
02	9772	X	8309	-0-	-1463	-0-	889	1	7328	2	Y	84					128
							92	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

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
02	1904	N	514	-0-	-1390	-0-	514	2			N	-0-					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

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
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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

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
*02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6308	2	129	9	N	117	179	1			40

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

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	3199	-0-	-87	-0-	356	1	2843	2	Y	-0-					59
02	2968	X	2869	-0-	-99	-0-	318	1	2551	2	Y	-0-					59

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	1844	-0-	-1256	1477	198	1	1640	2	Y	5			17
							6	9							
*01	2849	N	1372	-0-	-1477	-0-	152	1	1220	2	Y	-0-			17
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	2	Y	-0-			17

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	551	2	Y	-0-			44
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	470	2	Y	-0-			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
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	652	-0-	-402	-0-	71	1	581	2	Y	-0-			17
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	Y	-0-			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
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	4493	-0-	-219	-0-	479	1	4005	2	Y	8			31
							9	9							
*01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	537	1	4245	2	Y	-0-			31
02	4256	X	3995	-0-	-261	-0-	442	1	3553	2	Y	-0-			31

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	402	1	3170	2	N	-0-			148
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	338	1	2694	2	N	12			160
							13	9							

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	241	1	2013	2	Y	-0-					48
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	296	1	2357	2	Y	-0-					48

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	Y	46					53
							51	9									
*12	2511	X	752	-0-	-1759	-0-	84	1	668	2	Y	-0-					53
*01	2511	X	232	-0-	-2279	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					53
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					53

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3392	-0-	-173	-0-	379	1	3006	2	Y	6					9
							7	9									
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	356	1	2866	2	Y	16					25
							18	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	-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
02	11116	X	5474	-0-	-5642	-0-	5418	3	56	9	N	51					190

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	840	1	10101	2	Y	138					185
							152	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					57
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	360	3	Y	14	16	1			6
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	14 12	1 9	299	3	Y	11	13	1			4
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	9 8	1 9	192	3	Y	7	8	1			3
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	10 7	1 9	201	3	Y	6	6	1			3
*01	310	N	87	-0-	-223	-0-	4 3	1 9	80	3	Y	3	5	1			1
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	221	3	Y	6	4	1			3

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	60 34	1 9	1245	3	Y	31	32	1			14
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50 34	1 9	1053	3	Y	31	34	1			11
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	80 50	1 9	1396	3	Y	45	38	1			18
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73 39	1 9	1454	3	Y	35	38	1			15
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69 51	1 9	1419	3	Y	46	46	1			15
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	61 43	1 9	1404	3	Y	39	37	1			17

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	58	1	1351	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

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									
*02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	23	21	1			10
							25	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

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									
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	861	3	Y	21	20	1			9
							23	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

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-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

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-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	91	1	2138	3	Y	24	24	1			11
							26	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	67	1	1558	3	Y	18	18	1			8
							20	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	51	1	1186	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1046	3	Y	12	11	1			5
							13	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

09	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									
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	85	1	1960	3	Y	22	22	1			10
							24	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

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									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	8	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	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									
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

09	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									
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	3	Y	21	20	1			9
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

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									
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	27	29	1			12
							30	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

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-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	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									
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 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
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-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	58	1	1345	3	Y	14	13	1			6
							15	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
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									
*02	2078	N	1675	-0-	-403	-0-	68	1	1588	3	Y	17	23	1			8
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 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
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-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

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									
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1596	3	Y	18	17	1			8
							20	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

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									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	27	1	635	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

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-
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	82	1	1913	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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

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-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

09	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-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

09	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-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 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
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-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

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									
02	980	N	16	-0-	-964	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

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									
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	61	1	1414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

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									
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	616	N	355	-0-	-261	-0-		15	1	338	3	Y	2	3	1			1
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-		36	1	847	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		59	1	1376	3	Y	8	8	1			4
								9	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-		34	1	790	3	Y	7	7	1			3
								8	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		78	1	1809	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	3	Y	19	21	1			8
							21	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39 17	1 9	798	3	Y	15	14	1			7
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	778	3	Y	17	18	1			6
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	43 20	1 9	759	3	Y	18	17	1			7
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	39 15	1 9	779	3	Y	14	15	1			6
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	824	3	Y	20	20	1			6
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32 18	1 9	742	3	Y	16	15	1			7

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

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-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	32	1	749	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	672	N	596	-0-		-76	-0-	24	1	566	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1988	N	836	-0-		-1152	-0-	35	1	801	3	Y	-0-	1	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	45	1	1038	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	776	N	776	-0-		-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1092	N	216	-0-		-876	-0-	9	1	204	3	Y	3	8	1			1
								3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

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-
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	63 14	1 9	1305	3	Y	13	13	1			6
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62 18	1 9	1327	3	Y	16	16	1			6
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78 19	1 9	1343	3	Y	17	16	1			7
12	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	12 2	1 9	233	3	Y	2	8	1			1
*01	3100	N	6949	-0-	3849	3849	321 94	1 9	6534	3	Y	85	59	1			27
*02	2800	N	4700	-0-	1900	5749	195 53	1 9	4452	3	Y	48	54	1			21

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

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

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

09	780	N	760	-0-	-20	-0-	35 6	1 9	719	3	Y	5	5	1			2
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	750	3	Y	6	6	1			2
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	29 6	1 9	598	3	Y	5	5	1			2
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	32 4	1 9	649	3	Y	4	4	1			2
*01	806	N	638	-0-	-168	-0-	30 6	1 9	602	3	Y	5	5	1			2
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	23 4	1 9	535	3	Y	4	4	1			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

09	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									
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1263	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

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									
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	3	Y	12	11	1			5
							13	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

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

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
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									
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	28	1	660	3	Y	6	6	1			3
							7	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
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									
02	2744	X	2220	-0-	-524	-0-	91	1	2109	3	Y	18	17	1			8
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	952	N	807	-0-	-145	-0-	33	1	766	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1932	N	1861	-0-	-71	-0-	76	1	1775	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

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									
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	45	45	1			20
							50	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

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									
*02	1406	N	1297	-0-	-109	-0-	53	1	1236	3	Y	7	10	1			3
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

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-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	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 #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	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									
*02	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	69	1	1606	3	Y	10	10	1			4
								11	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	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									
02	1260	N	851	-0-		-409	-0-	34	1	813	3	Y	4	4	1			2
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-		-0-	-0-	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									
02	392	N	382	-0-		-10	-0-	15	1	357	3	Y	9	8	1			4
								10	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	56	1	1309	3	Y	2	3	1			1
								2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

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-
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

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									
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	82	1	1917	3	Y	40	33	1			18
							44	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

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									
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

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									
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	626	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	36	1	836	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	116	1	2698	3	Y	30	29	1			13
							33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	122	1	2822	3	Y	18	17	1			8
							20	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	835	N	835	-0-		-0-	-0-	38	1	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									
*02	977	N	977	-0-		-0-	-0-	40	1	928	3	Y	8	8	1			4
								9	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	27	-0-		-63	-0-	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									
02	168	N	136	-0-		-32	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	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									
*02	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	90	1	2087	3	Y	18	16	1			8
								20	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	52	1	1202	3	Y	18	18	1			8
								20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	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									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	79	1	1831	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	3	Y	13	12	1			6
							14	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	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-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	728	N	349	-0-	-379	-0-	14	1	332	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

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									
*02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

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									
02	1232	N	530	-0-	-702	-0-	22	1	504	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	18	22	1			8
							20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	21	22	1			9
							23	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	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									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1835	3	Y	16	17	1			7
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	16	15	1			7
							18	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	117	1	2432	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	119	1	2533	3	Y	25	25	1			9
							28	9									
11	2820	X	2056	-0-	-764	-0-	93	1	1941	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
12	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	130	1	2600	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
*01	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	113	1	2298	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
02	2408	X	2396	-0-	-12	-0-	98	1	2275	3	Y	21	20	1			9
							23	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	104	1	2178	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
10	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	97	1	2064	3	Y	25	26	1			9
							28	9									
11	2220	N	1900	-0-	-320	-0-	85	1	1789	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
12	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	102	1	2042	3	Y	19	21	1			8
							21	9									
*01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	88	1	1786	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	3	Y	19	19	1			8
							21	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	65	1	1494	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

09	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-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

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									
*02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2070	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

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									
02	1036	N	538	-0-	-498	-0-	21	1	510	3	Y	6	9	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1288	N	1241	-0-		-47	-0-	51	1	1177	3	Y	12	12	1			5
								13	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	162	1	3750	3	Y	17	16	1			8
								19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	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									
02	1680	N	1369	-0-		-311	-0-	55	1	1283	3	Y	28	29	1			12
								31	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-	101	1	2339	3	Y	18	18	1			8
								20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		77	3	Y	1	1	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	140 1 22 9		2905	3	Y	20	19	1			9
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	141 1 25 9		3011	3	Y	23	24	1			8
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	158 1 25 9		2740	3	Y	23	22	1			9
12	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	135 1 21 9		2711	3	Y	19	20	1			8
*01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	107 1 21 9		2194	3	Y	19	21	1			6
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	109 1 20 9		2533	3	Y	18	16	1			8

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	87 1 14 9		1799	3	Y	13	13	1			6
10	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	85 1 19 9		1820	3	Y	17	17	1			6
11	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	96 1 17 9		1659	3	Y	15	15	1			6
12	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	85 1 14 9		1710	3	Y	13	14	1			5
*01	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	81 1 18 9		1651	3	Y	16	16	1			5
02	1652	N	1471	-0-	-181	-0-	60 1 12 9		1399	3	Y	11	11	1			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	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									
*02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	169	1	3905	3	Y	33	29	1			15
							36	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1932	N	1731	-0-	-201	-0-	71	1	1643	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	3	Y	32	31	1			14
							35	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2436	X	1507	-0-	-929	-0-	62	1	1432	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1092	N	793	-0-	-299	-0-	32	1	757	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	111	1	2580	3	Y	29	28	1			13
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	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									
*02	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	82	1	1892	3	Y	16	16	1			7
								18	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3304	X	2778	-0-		-526	-0-	113	1	2641	3	Y	22	23	1			10
								24	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1988	N	1592	-0-		-396	-0-	65	1	1507	3	Y	18	18	1			8
								20	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	2958	-0-		158	158	120	1	2788	3	Y	45	45	1			20
								50	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	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									
*02	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	86	1	1990	3	Y	16	16	1			7
								18	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2538	N	2538	-0-		-0-	-0-	103	1	2407	3	Y	25	21	1			11
								28	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3563	X	3563	-0-		-0-	-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									
02	3332	X	2126	-0-		-1206	-0-	86	1	2017	3	Y	21	24	1			9
								23	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	97	-0-		-15	-0-	95	3	2	9	N	2	2	1			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	143	1	3314	3	Y	27	26	1			12
							30	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1798	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3836	X	3283	-0-	-553	-0-	134	1	3147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	84	1	1951	3	N	14	14	1			6
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	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									
02	8008	X	7531	-0-	-477	-0-	310	1	7196	3	Y	23	22	1			10
							25	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	342	1	7933	3	Y	180	178	1			79
							198	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	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									
02	6440	X	6197	-0-	-243	-0-	256	1	5931	3	Y	9	8	1			4
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6188	X	5317	-0-	-871	-0-	219	1	5087	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-	196	1	1856	2	N	-0-					38

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	296	1	2053	2	N	-0-					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2128	N	1395	-0-	-733	-0-	133	1	1262	2	N	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	2868	-0-	68	68	270	1	2554	2	N	40					80
							44	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2800	N	2862	-0-	62	490	360	1	2502	2	N	-0-					32

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					159
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2039	2	11	9	Y	10	100	1			69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					30
02	1176	N	709	-0-	-467	-0-	708	2	1	9	Y	1	19	1			12

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
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6					103
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	435	2	7	9	Y	6	65	1			44

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
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	3097	-0-	-468	-0-	3086	2	11	9	N	10	182	1			35
02	3528	X	2430	-0-	-1098	-0-	2418	2	12	9	N	11					46

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
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-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	5	1	120	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
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									
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	313	1	7358	2	Y	34					211
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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							
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	36	1	533	2	N	9			67
							61	3	10	9					

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	-0-			48
							60	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
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					
*02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	126	1	1838	2	N	10			80
							209	3	11	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
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							
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-			26
							39	3							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	5					88
							32	3	6	9							

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	2	N	9					92
							115	3	10	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	N	19					72
							89	3	21	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	138	1	2015	2	N	25					135
							229	3	28	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1486	2	N	15					87
							169	3	17	9							

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
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							
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	6					88
							39	3	7	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
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							
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	N	5					88
							117	3	6	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
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									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					94
							84	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	2800	N	2824	-0-	24	24	162	1	2365	2	N	25					180
							269	3	28	9							

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	756	N	486	-0-	-270	-0-	28	1	409	2	N	2					42
							47	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
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									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	181	2	N	-0-					33
							21	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
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							
02	3052	X	2490	-0-	-562	-0-	143	1	2091	2	N	16					153
							238	3	18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	62	1	9606	2	N	56					88
							1093	3	62	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					50
02	1512	N	1289	-0-	-223	-0-	1289	2			Y	-0-					50

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

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	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					29
02	1876	N	1508	-0-	-368	-0-	1483	2	25	9	Y	23	52	1			-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

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	2265	-0-	-587	-0-	2265	2			Y	-0-					31
02	2324	N	1603	-0-	-721	-0-	1514	2	89	9	Y	81	112	1			-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1273	-0-	-587	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1823	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

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
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2514	3	45	9	N	41					114

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

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
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					39

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

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
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1468	3	51	9	N	46					64

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	N	3					160

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	380	1	1552	2	N	-0-					100

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	Y	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	281	1	2147	2	Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	2	Y	-0-					69

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
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									
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					269

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2240	N	2229	-0-	-11	-0-	259	1	1970	2	Y	-0-					33

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1176	N	1022	-0-	-154	-0-	119	1	903	2	Y	-0-			12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT		-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

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
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1316	2	Y	-0-			138

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-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

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
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	133	1	1014	2	Y	-0-			8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

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
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	922	2	Y	-0-			166

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1148	N	853	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	N	1	1	8			89
							1	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	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									
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	533	2	Y	12	18	1			18
							13	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
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-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
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-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	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
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-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2352	X	2130	-0-	-222	-0-	148	1	1980	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	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
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	207	2	46	9	N	42					72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

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
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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

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
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					152

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2019

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

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
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					60

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

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									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	46	1	528	2	Y	6	63	1			60
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
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									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-	137	1			106

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	71	1	815	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

09	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-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

09	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
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	2	N	113					141
							124	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1954	-0-	-146	-0-	354	1	1583	2	Y	15	1	8			197
							17	9									
10	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	445	1	1734	2	Y	122	119	1	1	8	199
							134	9									
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	90	1	2066	2	Y	2	2	8			199
							2	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	125	1	2230	2	Y	52	95	1	1	8	155
							57	9									
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	164	1	2189	2	Y	14	1	8			168
							15	9									
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	160	1	1860	2	Y	23	97	1			94
							25	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	616	N	228	-0-	-388	-0-	18	1	210	2	Y	-0-	4	1			3

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	81	1	925	2	N	2	2	8			27
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	4	4	8			16
							4	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

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									
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	157	1	1710	2	N	3	3	8			27
							3	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

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
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

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
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

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
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	Y	2	2	8			98

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1092	N	488	-0-	-604	-0-	488	2			N	-0-					90

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

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
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

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
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	994	2	52	9	N	47	1	8			166

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

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-
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2014	2	12	9	N	11	11	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

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-
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1999	2	10	9	N	9	9	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	19	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
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-
*02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	1	1	8			25
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	201	1	2189	2	N	5	5	8			28
							6	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	167	1	1819	2	N	1	1	8			67
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1	915	2	N	1	1	8			94
							1	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	2	N	3	3	8			94
							3	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	2	N	5	5	8			94
							6	9									
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	107	1	1048	2	N	5	5	8			94
							6	9									
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1143	2	N	2	2	8			94
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	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
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			114

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	194	1	1561	2	N	1	1	8			85
							1	9									
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	170	1	1597	2	N	-0-					85
11	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	180	1	1535	2	N	6	64	1			27
							7	9									
12	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	151	1	1374	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1642	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	134	1	1456	2	N	2	2	8			27
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

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-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

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-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

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-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10	10	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

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-
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2380	N	2363	-0-	-17	-0-	2356	2	7	9	N	6	6	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
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
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	140	2	58	9	N	53					80

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			90

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1473	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
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
02	4144	X	4001	-0-	-143	-0-	4001	2			N	-0-					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
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
02	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
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
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	985	2			Y	-0-					43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	20	1	215	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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
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
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1622	2	20	9	Y	18	1	8			82

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	9464	X	8824	-0-	-640	-0-	504	1	8309	2	N	10	10	8			141
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	13608	X	13202	-0-	-406	-0-	1051	1	12059	2	Y	84					132
							92	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

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
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-	42	1			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

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									
02	15120	X	14213	-0-	-907	-0-	1784	1	12428	2	Y	1					50
							1	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

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									
02	14952	X	14232	-0-	-720	-0-	840	1	13341	2	Y	46	7	8			199
							51	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

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
02	28672	X	27277	-0-	-1395	-0-	27157	2	120	9	N	109	19	8			214

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-				2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

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-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-				-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

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								
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	447	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	78	1	3017	2	Y	12	15	1			13
							13	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

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-
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

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-
02	2744	X	2195	-0-	-549	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

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-
*02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

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-
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	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 #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

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-
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

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									
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	63	1	2417	2	Y	13	15	1			14
							14	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

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									
02	2828	X	2772	-0-	-56	-0-	70	1	2695	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					12

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1040	2	14	9	Y	13					137

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	22064	X	20016	-0-	-2048	-0-	20016	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

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
02	34748	X	32060	-0-	-2688	-0-	31971	2	89	9	Y	81	64	1			86

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

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
*02	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13276	2	32	9	Y	29	22	1			31

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

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
*02	75152	X	65516	-0-	-9636	-0-	65471	2	45	9	Y	41	41	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					193
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	145	1	1399	2	N	68	68	1			27
							75	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					27

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

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									
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	3					167
							3	9									

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

*01	0		438	-0-	438	438	89	1	349	2	Y	-0-					-0-
*02	1624	X	1186	-0-	-438	-0-	205	1	981	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

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	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			40
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			40

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

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
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38					83

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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
02	0	N	-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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2968	X	1077	-0-	-1891	-0-	1077	2			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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

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
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	N	6					8
							7	9									

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

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
*02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	305	1	3738	2	N	34	186	1			55
							37	9									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	49	-0-	49	56	4	1	45	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

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-
02	924	366	-0-	-558	972	366	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

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	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					58
02	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
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
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	30	1	3	5	34
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	8			34

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1295	2	139	9	Y	126	2	5			156
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					156

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
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	1462	-0-	-584	-0-	1442	2	20	9	N	18	174	1			35
02	1848	X	1378	-0-	-470	-0-	1378	2			N	-0-					35

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
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	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-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
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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-	16	1			20
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			Y	-0-					20

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
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	109	1	5	5	91
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-					91

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
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	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1	7	1	1	5	8
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			Y	-0-					8

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
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	2872	-0-	-1251	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	5	1	8	97
02	3724	X	2619	-0-	-1105	-0-	2619	2			N	-0-					97

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					4
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-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
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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			Y	-0-					1
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
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	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					45
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
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	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	308	-0-	-436	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
01	713	N	260	-0-	-453	-0-	260	2			Y	-0-					2
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					6
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
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	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					9
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

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	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					2
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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

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									
*02	2800	N	4205	-0-	1405	3887	63	1	4140	2	Y	2					2
							2	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
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									
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	192	1	1325	2	Y	1					118
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	252	1	1738	2	Y	-0-					25

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			Y	-0-					12

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
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									
02	1876	N	1275	-0-	-601	-0-	19	1	1252	2	Y	4					4
							4	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3304	X	2392	-0-	-912	-0-	35	1	2348	2	Y	8					8
							9	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	14	1	99	2	N	16					65
							18	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
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									
*02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					10

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
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									
*02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	17	1	1063	2	Y	10					10
							11	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

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
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					32

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

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									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	1					34

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

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									
02	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	254	1	1748	2	Y	-0-					29

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

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									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	241	1	1659	2	Y	1					16
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1428	X	983	-0-	-445	-0-	15	1	962	2	Y	5					5
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1540	X	1225	-0-	-315	-0-	19	1	1199	2	Y	6					6
							7	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1960	X	1651	-0-	-309	-0-	210	1	1440	2	Y	1					1
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1428	N	1218	-0-	-210	-0-	155	1	1063	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	774	-0-	-126	-0-	49 29	1 9	696	2	Y	26	49	1			21
10	899	X	777	-0-	-122	-0-	77 22	1 9	678	2	Y	20	3	1			38
11	870	X	635	-0-	-235	-0-	62 13	1 9	560	2	Y	12					50
12	899	X	644	-0-	-255	-0-	67 10	1 9	567	2	Y	9					59
01	899	X	514	-0-	-385	-0-	60 25	1 9	429	2	Y	23	55	1			27
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					27

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2970	-0-	170	170	79 29	1 9	2862	2	N	26	52	1			5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1498	-0-	-272	-0-	97 29	1 9	1372	2	Y	26	41	1			-0-
10	1767	X	1689	-0-	-78	-0-	171 13	1 9	1505	2	Y	12	5	1			7
11	1680	X	1537	-0-	-143	-0-	152 13	1 9	1372	2	Y	12					19
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	176 32	1 9	1471	2	Y	29	44	1			4
01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	188 13	1 9	1329	2	Y	12	5	1			11
*02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	167 1	1 9	1153	2	Y	1					12

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1932	X	1637	-0-	-295	-0-	27	1	1610	2	Y	-0-	3	1			5

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	31	1	2062	2	Y	13					13
							14	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	268	1	1845	2	Y	-0-					98

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	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									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					47

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	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
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					139

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	241	1	1656	2	N	-0-					63

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	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									
02	1232	X	947	-0-	-285	-0-	120	1	827	2	Y	-0-					32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	181	1	1246	2	N	-0-					109

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
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									
*02	2268	X	1704	-0-	-564	-0-	26	1	1669	2	Y	8					8
							9	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
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
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	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
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
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					202

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	196	X	10	-0-	-186	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	49	1	1628	2	Y	35	36	1			-0-
							39	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					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
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-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	85	85	1			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	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
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					8

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	5	10	1			4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3864	X	3585	-0-	-279	-0-	455	1	3127	2	Y	3					3
							3	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 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
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									
*02	672	X	1	-0-	-671	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
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									
*02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1568	N	1260	-0-	-308	-0-	20	1	1200	2	Y	36	50	1			-0-
							40	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1288	X	1170	-0-	-118	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1064	N	277	-0-	-787	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					67

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

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-
02	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

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									
02	2492	X	2371	-0-	-121	-0-	40	1	2331	2	Y	-0-	8	1			-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

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
*02	T. A.		4527	-0-	4527	4527	75	1	4452	2	Y	-0-	5	1			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

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									
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	31	1	211	2	N	7					41
							8	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
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									
*02	3554	X	849	-0-	-2705	-0-	108	1	740	2	Y	1					84
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2181	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	346	1	2388	2	Y	3					37
							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
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
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	35	1	2082	2	Y	69	72	1			-0-
							76	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	3					57

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

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-
*02	2800	N	3753	-0-	953	953	63	1	3690	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

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									
02	2716	X	1958	-0-	-758	-0-	248	1	1708	2	Y	2					4
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

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
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	20	41	1			3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	336	N	234	-0-	-102	-0-	53	1	181	2	N	-0-					1
	WILDER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 235909						COMPL. DATE 03/05/2008					TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641
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									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	17	17	1			-0-
	TUFCO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 235977						COMPL. DATE 12/04/2007					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			-0-
	WILDER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 235986						COMPL. DATE 01/04/2008					TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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									
02	3724	X	2804	-0-	-920	-0-	47	1	2757	2	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 #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	16	16	1			-0-

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
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
02	T. A.		1922	-0-	1922	1922	30	1	1793	2	Y	90	119	1			-0-
							99	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1540	N	1391	-0-	-149	-0-	41	1	1343	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	N	5	10	1			5
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					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
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									
*02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	2	N	20	20	1			-0-
							22	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
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-
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	2	Y	-0-					-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
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									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	4	12	1			-0-

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
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									
02	2744	X	1673	-0-	-1071	-0-	48	1	1599	2	N	24	70	1			-0-
							26	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4424	X	3281	-0-	-1143	-0-	94	1	3115	2	N	65	132	1			-0-
							72	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
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									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5320	X	4932	-0-	-388	-0-	143	1	4734	2	N	50	109	1			-0-
							55	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	33	98	1			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

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-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

09	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-
02	T. A.		-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
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
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
02	3164	X	1490	-0-	-1674	-0-	1490	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	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
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									
02	4368	X	4229	-0-	-139	-0-	124	1	4105	2	Y	-0-					23

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	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-
*02	3276	X	202	-0-	-3074	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-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
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
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	28	56	1			8

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	84	-0-	-36	-0-	5 6	1 9	73	2	Y	5	9	1			-0-
10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	193	2	Y	3					3
11	150	X	126	-0-	-24	-0-	12 2	1 9	112	2	Y	2					5
12	155	X	72	-0-	-83	-0-	8 1	1 9	63	2	Y	1					6
01	217	X	159	-0-	-58	-0-	20 4	1 9	135	2	Y	4	10	1			-0-
*02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-	2 121	1 9	106	2	N	110	85	1			34
01	806	N	280	-0-	-526	-0-	2 164	1 9	114	2	N	149	177	1			6
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	188	83	1			111

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
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
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					22
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584																	
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-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693																	
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									
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	N	-0-	1	1			73
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384																	
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									
*02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	128	1	886	2	Y	1					44
							1	9									
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197																	
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	77	1			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	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-
02	2240	X	1186	-0-	-1054	-0-	33	1	1085	2	N	62	62	1			-0-
							68	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	32	34	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	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-
02	1764	X	1420	-0-	-344	-0-	37	1	1228	2	N	141	141	1			-0-
							155	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	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									
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	20	1	1325	2	Y	7					7
							8	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	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									
02	3220	X	2890	-0-	-330	-0-	85	1	2805	2	Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	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
02	1568	N	1140	-0-	-428	-0-	256	1	884	2	N	-0-					282

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	20	20	1			-0-

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
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									
*02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4059	2	Y	24	24	1			-0-
							26	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
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									
*02	3612	X	3102	-0-	-510	-0-	91	1	2985	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
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-
*02	2800	N	3118	-0-	318	318	83	1	3026	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2548	X	1475	-0-	-1073	-0-	43	1	1432	2	Y	-0-					11

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
10	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
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-
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	30	1	998	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

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									
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6	6	1			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

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-
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	49	1	1805	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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-
02	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

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-
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	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
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									
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	85	1	2807	2	Y	56	56	1			-0-
							62	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
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
02	756	N	551	-0-	-205	-0-	70	1	481	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
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									
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	93	1	3068	2	Y	64	60	1			4
							70	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	69	1	2283	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3892	X	3240	-0-	-652	-0-	94	1	3109	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	17	17	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	24	24	1			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	247	1	8932	2	N	96	22	1			75
							106	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2714	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 #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	6	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
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									
02	13916	X	11711	-0-	-2205	-0-	338	1	11161	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7	7	1			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	236	1	8548	2	Y	-0-					-0-

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	67508	X	42792	-0-	-24716	-0-	712	1	41946	2	N	122	122	1			-0-
							134	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	833	1	30185	2	N	109	56	1			53
							120	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	64736	X	45555	-0-	-19181	-0-	759	1	44738	2	N	53	26	1			27
							58	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
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									
02	95088	X	75375	-0-	-19713	-0-	1256	1	74047	2	N	65	22	1			43
							72	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	91280	X	78763	-0-	-12517	-0-	1310	1	77202	2	N	228	217	1			11
							251	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	105700	X	84025	-0-	-21675	-0-	1263	1	82708	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	163800	X	99329	-0-	-64471	-0-	1488	1	97460	2	N	346	226	1			120
							381	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
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									
02	65912	X	38350	-0-	-27562	-0-	637	1	37535	2	N	162	175	1			16
							178	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	109396	X	73974	-0-	-35422	-0-	1111	1	72791	2	N	65	2	8			63
							72	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	98336	X	58274	-0-	-40062	-0-	875	1	57322	2	N	70	27	1	2	8	41
							77	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	350084	X	166665	-0-	-183419	-0-	2501	1	163825	2	N	308	180	1			128
							339	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
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									
02	95004	X	36034	-0-	-58970	-0-	538	1	35233	2	N	239	287	1			-0-
							263	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		190442	-0-	190442	190442	2558	1	187735	2	N	135					135
							149	9									
10	0		363831	-0-	363831	554273	5573	1	357666	2	N	538	533	1			140
							592	9									
11	0		301596	-0-	301596	855869	4348	1	296669	2	N	526	666	1			-0-
							579	9									
12	0		270127	-0-	270127	1125996	4197	1	265454	2	N	433	360	1			73
							476	9									
01	0		234677	-0-	234677	1360673	3924	1	230287	2	N	424	367	1			130
							466	9									
*02	1545720	X	185047	-0-	-1360673	-0-	2777	1	181941	2	N	299	353	1	2	8	74
							329	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
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
02	1288	N	1176	-0-	-112	-0-	1167	2	9	9	N	8					52

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	946	-0-	-762	-0-	946	2			N	-0-					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
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
02	2492	X	1990	-0-	-502	-0-	1972	2	18	9	N	16	3	8			176

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
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	229	1	157	2	N	-0-	33	1			21
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					21

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
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1024	-0-	-30	-0-	87	1	937	2	Y	-0-	33	1			44
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	37	1			731
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					731

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	180	2	37	9	Y	34	34	1			5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	57	-0-	-36	-0-	20	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					100
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	98	1	457	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	96	-0-	-28	-0-	86	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	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
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	2					3

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
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									
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	83	1	1399	2	Y	11	6	8			66
							12	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
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									
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	81	1	1369	2	Y	14	7	8			39
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	96	1	1624	2	Y	20	12	1	8	8	19
							22	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

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
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	28 3	1 9	351	2	Y	3					16
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	24 3	1 9	295	2	Y	3	1	8			18
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	33	1	387	2	Y	-0-					18
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	405	2	Y	12					30
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	358	2	Y	8					38
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	312	2	Y	6					44

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1134	-0-	-1266	-0-	79 19	1 9	1036	2	Y	17	9	8			80
10	1612	X	1312	-0-	-300	-0-	99 25	1 9	1188	2	Y	23	9	8			94
11	1500	X	1034	-0-	-466	-0-	81 21	1 9	932	2	Y	19	7	8			106
12	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	107 30	1 9	1194	2	Y	27	7	8			126
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	108 28	1 9	1148	2	Y	25	11	8			140
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	950	2	Y	20	89	1	5	8	66

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	321 19	1 9	1781	2	Y	17	12	8			184
10	2697	N	2277	-0-	-420	-0-	323 17	1 9	1937	2	Y	15	12	8			187
11	2640	N	2053	-0-	-587	-0-	323 42	1 9	1688	2	Y	38	16	8			209
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	321 26	1 9	1776	2	Y	24	114	1	9	8	110
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	361 22	1 9	2143	2	Y	20	9	8			121
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-	300 24	1 9	1559	2	Y	22	9	8			134

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1348	2	Y	9	4	8			64
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

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-
02	T. A.		-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

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									
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	38	1	644	2	Y	13	2	8			88
							14	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

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									
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	73	1	1224	2	Y	10	5	8			33
							11	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
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									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	40	1	676	2	Y	4	2	8			19
							4	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
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									
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	27	8	8			44
							30	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
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									
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	Y	20	7	8			132
							22	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	187	1	3154	2	Y	74	38	1	11	8	84
							81	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
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									
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	2	Y	13	6	8			110
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

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									
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	92	1	1559	2	Y	9	4	8			42
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

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									
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	14	3	8			74
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		97	1	1635	2	Y	26	9	8			97
								29	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	728	N	557	-0-	-171	-0-		30	1	512	2	Y	14	4	8			23
								15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-		29	1	491	2	N	13	2	8			120
								14	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
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
02	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

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										
02	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	78	1	1323	2	Y	58	11	8				163
							64	9										

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

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										
02	2688	X	2594	-0-	-94	-0-	145	1	2438	2	Y	10	6	8				15
							11	9										

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

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										
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	79	1	1330	2	N	5						38
							6	9										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	21	1			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

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									
02	1568	X	1510	-0-	-58	-0-	83	1	1405	2	Y	20	7	8			33
							22	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

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									
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	86	1	1448	2	Y	22	8	8			124
							24	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

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
02	6524	X	4798	-0-	-1726	-0-	531	1	4227	2	Y	36	5	8			166
							40	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

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									
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	2	Y	40	41	1	7	8	41
							44	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

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
*02	T. A.		-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

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									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	3					7
							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
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									
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	2314	2	Y	17	10	8			117
							19	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

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									
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	39	1	202	2	N	43	173	1			30
							47	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

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
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					147

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

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
02	T. A.		-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
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									
02	1708	N	1363	-0-	-345	-0-	75	1	1259	2	Y	26	9	8			104
							29	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
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									
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	9	1	144	2	Y	3	13	1			10
							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
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									
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	24	2	8			54
							26	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
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									
02	2184	N	2082	-0-	-102	-0-	116	1	1955	2	Y	10	7	8			115
							11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	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
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	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									
02	1036	N	876	-0-	-160	-0-	96	1	767	2	Y	12					58
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	180	1	3037	2	Y	22	12	8			73
							24	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
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									
02	1512	N	1360	-0-	-152	-0-	75	1	1260	2	N	23	8	8			100
							25	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
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									
*02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	114	1	1922	2	Y	26	6	8			117
							29	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
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									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	40	1	682	2	Y	1					12
							1	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
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									
02	2352	N	2341	-0-	-11	-0-	130	1	2196	2	Y	14	8	8			43
							15	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
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
02	T. A.		-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
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									
02	1036	X	812	-0-	-224	-0-	45	1	758	2	Y	8	41	1	2	8	28
							9	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 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
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
02	T. A.		-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
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									
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	103	1	1740	2	Y	13	5	8			48
							14	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
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									
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	2	1	8			32
							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
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									
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	40	1	674	2	N	10					200
							11	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
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									
02	2772	X	2585	-0-	-187	-0-	143	1	2414	2	N	25	10	8			119
							28	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
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									
02	4816	X	4487	-0-	-329	-0-	250	1	4213	2	Y	22	10	8			42
							24	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
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
02	T. A.		-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
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									
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	204	1	3439	2	Y	40	8	8			126
							44	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	179	1	10689	2	Y	51	136	1	16	8	32
							56	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
09	20190	X	17870	-0-	-2320	-0-	17835	2	35	9	N	32	5	8			162
*10	20460	X	16971	-0-	-3489	-0-	16946	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
02	17136	X	14792	-0-	-2344	-0-	14685	2	107	9	N	97	7	8			173

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
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									
02	14364	X	10963	-0-	-3401	-0-	1217	1	9685	2	Y	55	10	8			316
							61	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
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									
02	10948	X	8929	-0-	-2019	-0-	499	1	8416	2	N	13	5	8			135
							14	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
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									
02	22624	X	20031	-0-	-2593	-0-	1117	1	18837	2	N	70	15	8			167
							77	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
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									
*02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	2178	1	17329	2	Y	149	181	1	62	8	333
							164	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
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
*02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	26478	2	90	9	N	82	177	1	23	8	114

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	38472	X	32326	-0-	-6146	-0-	1807	1	30467	2	N	47	24	8			187
							52	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	58296	X	43907	-0-	-14389	-0-	2446	1	41240	2	N	201	32	8			222
							221	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	44744	X	33294	-0-	-11450	-0-	1858	1	31327	2	N	99	182	1	37	8	129
							109	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	52416	X	35639	-0-	-16777	-0-	35394	2	245	9	N	223	180	1	50	8	145

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	88732	X	59456	-0-	-29276	-0-	59217	2	239	9	N	217	177	1	87	8	68

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	122304	X	82248	-0-	-40056	-0-	82030	2	218	9	N	198	178	1	94	8	55

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1124	-0-	-3123	-0-	212	1	912	3	N	-0-					40
*01	3658	X	610	-0-	-3048	-0-	113	1	497	3	N	-0-					40
*02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	207	1	892	3	N	-0-					50
*01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	205	1	900	3	N	-0-					50
*02	560	N	123	-0-	-437	-0-	123	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5320	X	1209	-0-	-4111	-0-	1209	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
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
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

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
*02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	90	1	3136	2	N	5					117
							6	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

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
*02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

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
02	1568	N	904	-0-	-664	-0-	29	1	875	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
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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

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
02	4788	X	4262	-0-	-526	-0-	136	1	4126	2	N	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

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
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

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
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					108

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					180

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

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									
02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	280	1	2623	2	N	5					119
							6	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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									
02	7532	X	6961	-0-	-571	-0-	102	1	6859	3	Y	-0-					28

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3948	X	3778	-0-	-170	-0-	55	1	3723	3	Y	-0-					15

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8204	X	5545	-0-	-2659	-0-	284	1	5261	3	Y	-0-					90

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	33	1	2205	3	Y	-0-					12

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

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
02	6188	X	5683	-0-	-505	-0-	291	1	5392	3	Y	-0-					77

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

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									
*02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	43	1	2873	3	Y	-0-					11

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

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
02	22708	X	15969	-0-	-6739	-0-	3177	1	12792	3	Y	-0-					128

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	52	1	209	3	Y	-0-					2

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

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
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	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

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
02	3248	X	3206	-0-	-42	-0-	2982	2	224	9	N	204	177	1			149

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

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
02	6524	X	5602	-0-	-922	-0-	5602	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

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
02	5068	X	4958	-0-	-110	-0-	4958	2			N	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

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-
02	616	N	110	-0-	-506	-0-	110	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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

09	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-
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3494	X	3371	-0-	-123	-0-	163 2	1 9	3206	2	Y	2	2	8			-0-
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	3509	2	Y	2	2	8			-0-
11	3120	X	2455	-0-	-665	-0-	118 2	1 9	2335	2	Y	2	2	8			-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	3634	2	Y	2	2	8			-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	3676	2	Y	2	2	8			-0-
*02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	3263	2	Y	2	2	8			-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2072	N	126	-0-	-1946	-0-	6	1	119	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

09	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-
02	2352	N	1227	-0-	-1125	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-		60	1	1376	2	Y	17	16	1			2
								19	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

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									
02	5908	X	5675	-0-	-233	-0-		237	1	5417	2	Y	19	21	1			2
								21	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

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-
02	T. A.		9	-0-	9	9		9	2			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
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-
02	8568	X	-0-	-0-	-8568	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	3726	-0-	-8184	-0-	165	1	3260	2	Y	274	294	1			31
							301	9									
10	12307	X	4907	-0-	-7400	-0-	215	1	4284	2	Y	371	357	1			45
							408	9									
11	11910	X	4049	-0-	-7861	-0-	174	1	3481	2	Y	358	362	1			41
							394	9									
12	12307	X	2125	-0-	-10182	-0-	90	1	1813	2	Y	202	224	1			19
							222	9									
01	12307	X	5236	-0-	-7071	-0-	221	1	4491	2	Y	476	452	1			43
							524	9									
02	11116	X	1575	-0-	-9541	-0-	67	1	1329	2	Y	163	181	1			25
							179	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	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
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-
*02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	231	1	3516	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	143	1	2174	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

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-
02	2464	N	2309	-0-	-155	-0-	142	1	2167	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

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-
02	2772	X	2368	-0-	-404	-0-	146	1	2222	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

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-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1848	N	1590	-0-	-258	-0-	98	1	1492	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	N	-0-			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

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-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1456	X	968	-0-	-488	-0-	60	1	908	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	271	1	5400	2	Y	78	73	1			12
							86	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	6985	2	398	9	N	362	366	1			39
02	3612	X	1348	-0-	-2264	-0-	1127	2	221	9	N	201	184	1			56

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	2838	-0-	38	38	420	1	2334	3	N	76					139
							84	9									

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
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									
02	504	N	149	-0-	-355	-0-	45	1	5	3	N	90	82	1			135
							99	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
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									
*02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	3	N	10					67
							11	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

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									
02	1008	N	203	-0-	-805	-0-	45	1	129	3	N	26	118	1			95
							29	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

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
02	6272	X	5993	-0-	-279	-0-	5589	3	404	9	N	367	539	1			264

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

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
*02	2800	N	3072	-0-	272	272	2859	3	213	9	N	194	361	1			429

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

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
*02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2447	3	319	9	N	290	360	1			214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2658	3	739	9	N	672	542	1			730

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

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
02	6020	X	5723	-0-	-297	-0-	4434	3	1289	9	N	1172	1209	1			384

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

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
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	479	3	286	9	N	260	361	1			454

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

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
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					217

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

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
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1246	3	485	9	N	441	357	1			533

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

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
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1195	3	276	9	N	251	703	1			54

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

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
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1556	3	267	9	N	243	175	1			558

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2029	3	512	9	N	465	687	1			200

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7775	3	359	9	N	326	358	1			332

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	3	107	9	N	97	172	1			139

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1553	3	218	9	N	198	359	1			187

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	1839	3	758	9	N	689	709	1			404

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1036	N	540	-0-	-496	-0-	156	3	384	9	N	349	180	1			642

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5012	X	4988	-0-	-24	-0-	4633	3	355	9	N	323	181	1			491

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1418	3	294	9	N	267	181	1			428

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3360	3	585	9	N	532	540	1			453

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3719	X	2851	-0-	-868	-0-	2569	3	282	9	N	256	179	1			164

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2544	3	451	9	N	410	181	1			529

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6496	X	5603	-0-	-893	-0-	4830	3	773	9	N	703	717	1			616

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2296	N	1879	-0-	-417	-0-	1468	3	411	9	N	374	358	1			243

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	8613	3	437	9	N	397	534	1			213

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1860	3	156	9	N	142	178	1			320

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12216	3	681	9	N	619	538	1			412

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10174	3	559	9	N	508	538	1			256

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3167	3	84	9	N	76					333

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5376	X	4624	-0-	-752	-0-	4477	3	147	9	N	134	178	1			170

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6813	3	443	9	N	403	539	1			246

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3234	3	72	9	N	65					216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	20944	X	17999	-0-	-2945	-0-	16770	3	1229	9	N	1117	1077	1			308

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4047	3	272	9	N	247	181	1			209

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1104	3	33	9	N	30					209

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5292	X	1579	-0-	-3713	-0-	1297	3	282	9	N	256	357	1			300

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2117	3	184	9	N	167	180	1			412

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4620	X	2571	-0-	-2049	-0-	2460	3	111	9	N	101	181	1			132

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	634	-0-	-822	-0-	604	3	30	9	N	27					257

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2100	X	1822	-0-	-278	-0-	1761	3	61	9	N	55					169

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	2944	3	845	9	N	768	1238	1			347

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13198 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	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	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	5187	2	1610	9	N	1464	1557	1			306
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT					306

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	143	178	1			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1403	-0-	-147	-0-	896	2	507	9	N	461	571	1			169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-1271	-0-					N	374	361	1			200
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	438	-0-	-616	-0-	200	2	238	9	N	216	187	1			169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

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									
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	140	1	966	2	N	86	183	1			100
							95	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

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									
*02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	140	1	3909	2	N	381	368	1			212
							419	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

09	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
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

09	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
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					180

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

09	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
02	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

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
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

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
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3					105

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

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
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	615	3	18	9	N	16					217

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-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

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
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					155

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

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
02	2380	X	1210	-0-	-1170	-0-	755	1	385	3	N	64					150
							70	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	784	1	896	3	N	5					137
							6	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	900	1	10893	3	N	117	172	1			62
							129	9									
10	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	925	1	10528	3	N	113					175
							124	9									
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	874	1	10079	3	N	131	182	1			124
							144	9									
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	930	1	8891	3	N	104					228
							114	9									
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	893	1	7764	3	N	114	177	1			165
							125	9									
*02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	745	1	7710	3	N	144	180	1			129
							158	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	900	1	2133	3	N	136					235
							150	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	849	1	2155	3	N	122	184	1			173
							134	9									
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	870	1	1665	3	N	123	180	1			116
							135	9									
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	905	1	2530	3	N	138					254
							152	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	895	1	2213	3	N	138	181	1			211
							152	9									
*02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2420	3	108	9	N	98	182	1			127

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
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
*02	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
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
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1545	3	61	9	N	55					158

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
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
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					98

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

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									
02	2240	X	2225	-0-	-15	-0-	750	1	1390	3	N	77					170
							85	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

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									
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	840	1	1001	3	N	114					231
							125	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

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									
*02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	840	1	3043	3	N	106					239
							117	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	898	1	2892	3	N	106					222
							117	9									
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	808	1	2486	3	N	101	179	1			144
							111	9									
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	833	1	1899	3	N	102					246
							112	9									
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	890	1	2512	3	N	98	182	1			162
							108	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	855	1	2685	3	N	93	183	1			72
							102	9									
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	820	1	2141	3	N	77					149
							85	9									

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					48

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ARCO FEE UNIT A-232				WELL #: 1	RRCID -> 163061	COMPL. DATE 12/19/1996				TOTAL DEPTH 16325		PERF.11864 - 16325				
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	699	1	1768	3	N	150					217
							165	9									
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	930	1	1712	3	N	92	177	1			132
							101	9									
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	850	1	1509	3	N	115	178	1			69
							127	9									
12	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	930	1	1571	3	N	102					171
							112	9									
01	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	930	1	1352	3	N	110	183	1			98
							121	9									
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	830	1	1335	3	N	97					195
							107	9									
	ARCO FEE UNIT A-988				WELL #: 1	RRCID -> 163345	COMPL. DATE 09/13/1996				TOTAL DEPTH 14650		PERF. 9741 - 14650				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
	ARCO FEE UNIT A-240				WELL #: 1	RRCID -> 163347	COMPL. DATE 03/14/1997				TOTAL DEPTH 16431		PERF.10890 - 16431				
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
02		14B2 EXT	984	-0-	984	3076	984	3			N	-0-					206
	BLACKSTONE MINERALS A-342				WELL #: 1	RRCID -> 164322	COMPL. DATE 07/10/2003				TOTAL DEPTH 15745		PERF.10875 - 16640				
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									
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	840	1	582	3	N	104	181	1			78
							114	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	900 129	1 9	3708	3	N	117	177	1			57
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	930 155	1 9	4360	3	N	141					198
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	890 127	1 9	3023	3	N	115	178	1			135
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	830 112	1 9	3266	3	N	102	180	1			57
01	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	816 105	1 9	735	3	N	95					152
*02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	840 117	1 9	3302	3	N	106	188	1			70

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					140

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

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
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					117

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	900 205	1 9	3253	3	N	186	176	1			89
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	915 156	1 9	2313	3	N	142	180	1			51
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	834 169	1 9	2696	3	N	154	179	1			26
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	915 180	1 9	2246	3	N	164					190
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	910 189	1 9	2136	3	N	172	185	1			177
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	818 161	1 9	1862	3	N	146	183	1			140

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	495 118	1 9	3077	3	N	107					290
10	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	930 88	1 9	2184	3	N	80	186	1			184
11	3600	X	2419	-0-	-1181	-0-	855 66	1 9	1498	3	N	60	178	1			66
12	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	806 65	1 9	1726	3	N	59					125
01	3720	X	2693	-0-	-1027	-0-	860 69	1 9	1764	3	N	63					188
02	3360	X	2646	-0-	-714	-0-	836 91	1 9	1719	3	N	83					271

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	3585	-0-	785	6527	825	1	2731	3	N	26					195
							29	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
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									
*02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	840	1	3255	3	N	51					148
							56	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					182

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	3	N	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
*02	2	N	2	-0-	-0-	-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
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									
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	840	1	980	3	N	117	186	1			80
							129	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	840	1	2682	3	N	105	179	1			140
							116	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

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
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1277	3	56	9	N	51					182

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

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
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	749	3	35	9	N	32					167

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	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
02	3080	X	2858	-0-	-222	-0-	840	1	2011	3	N	6					110
							7	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	2934	-0-	134	134	840	1	1934	3	N	145	190	1			57
							160	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	918	3	79	9	N	72					142

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	531	1	1304	3	N	58					139
							64	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

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									
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	840	1	1802	3	N	131	180	1			69
							144	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

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									
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	795	1	830	3	N	41					183
							45	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

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									
02	5880	X	5424	-0-	-456	-0-	840	1	4564	3	N	18					75
							20	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	200	1	582	3	N	27	187	1			52
							30	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					67

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

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									
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	360	1	603	3	N	57					177
							63	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

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									
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	840	1	703	3	N	84	187	1			51
							92	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	840	1	856	3	N	152					388
							167	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	838	1	3846	3	N	133					323
							146	9									

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

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									
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	225	1	834	3	N	9					180
							10	9									

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

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
*02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2494	3	223	9	N	203	187	1			282

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5544	X	5193	-0-	-351	-0-	840	1	3932	3	N	383	536	1			156
							421	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
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									
*02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	830	1	3137	3	N	69	180	1			61
							76	9									

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	770	1	6252	3	N	125	182	1			126
							138	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2380	X	2299	-0-	-81	-0-	745	1	1418	3	N	124					213
							136	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

09	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									
02	3276	X	2885	-0-	-391	-0-	840	1	1910	3	N	123	182	1			91
							135	9									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

09	30	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3052 X	1933	-0-	-1119	-0-	1834	2	99	9	N	90	179	1			68

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9800 X	8496	-0-	-1304	-0-	8221	2	275	9	N	250	195	1			127

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	28812	X	18494	-0-	-10318	-0-	18494	3			N	-0-					58

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3011	3	62	9	N	56	179	1			153

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4364	3	884	9	N	804	717	1			406

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1988	N	1396	-0-	-592	-0-	829	3	567	9	N	515	539	1			316

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					N	-0-					230

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	8482	3	2251	9	N	2046	2142	1			456

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	1754	-0-	-1046	331	1367	3	387	9	N	352	352	1			180

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2324	N	2261	-0-	-63	-0-	1763	3	498	9	N	453	352	1			527

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	249	3	340	9	N	309	178	1			233

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	968	3	189	9	N	172					412

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	3	67	9	N	61					281

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7644	X	6544	-0-	-1100	-0-	4593	3	1951	9	N	1774	1617	1			586

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	346	3	17	9	N	15	173	1			247

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	9289	3	1053	9	N	957	886	1			330

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6168	3	474	9	N	431	356	1			581

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4564	X	3170	-0-	-1394	-0-	2212	3	958	9	N	871	714	1			342

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2212	3	264	9	N	240	175	1			438

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	5570	3	1455	9	N	1323	1080	1			322

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

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
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	904	3	294	9	N	267	374	1			404

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

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
02	1652	X	684	-0-	-968	-0-	575	3	109	9	N	99	314	1			197

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

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
02	3080	X	1096	-0-	-1984	-0-	272	3	824	9	Y	749	460	1			444

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

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
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	3	9	9	N	8					283

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

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
02	4676	X	4002	-0-	-674	-0-	3442	3	560	9	N	509	541	1			365

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	780	3	349	9	N	317	372	1			200

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					N	-0-					279

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2733	3	870	9	N	791	539	1			622

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3696	3	394	9	Y	358	220	1			212

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	287	3	131	9	N	119	189	1			259

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	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
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
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	294	3	66	9	N	60					108

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

09	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
02	12040	X	9800	-0-	-2240	-0-	9565	3	235	9	N	214	180	1			314

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

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
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	518	3	264	9	N	240	180	1			471

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

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
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	904	3	395	9	N	359	178	1			417

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

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
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	721	3	337	9	N	306	361	1			184

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

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
*02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	4460	3	1153	9	N	1048	898	1			409

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

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
02	1512	N	1139	-0-	-373	-0-	978	3	161	9	N	146					413

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6916	X	5954	-0-	-962	-0-	5338	3	616	9	N	560	716	1			136

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2026	3	517	9	N	470	360	1			222

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3724	X	2682	-0-	-1042	-0-	2068	3	614	9	N	558	359	1			385

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	3	17	9	N	15					244

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	2568	3	981	9	N	892	910	1			341

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6916	X	5205	-0-	-1711	-0-	4437	3	768	9	N	698	713	1			115

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14364	X	14354	-0-	-10	-0-	13785	3	569	9	N	517	361	1			385

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	17416	X	14641	-0-	-2775	-0-	13166	3	1475	9	N	1341	1267	1			450

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
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
*02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2736	3	323	9	N	294	360	1			275

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
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
02	784	N	61	-0-	-723	-0-	61	3			N	-0-					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
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
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3178	3	233	9	N	212	181	1			307

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
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
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	628	3	63	9	N	57	178	1			219

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
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
*02	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	13542	3	1009	9	N	917	1077	1			259

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
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
*02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	3359	3	1305	9	N	1186	1426	1			315

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2016	X	1829	-0-	-187	-0-	1542	3	287	9	N	261	351	1			252

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
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
*02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4035	3	1015	9	N	923	713	1			501

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	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	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

09	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
02	17500	X	12887	-0-	-4613	-0-	12769	2	118	9	N	107	205	1			217

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

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
*02	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	39004	2	477	9	N	434	431	1			313

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	366	1			240
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248		67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	240		53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	248		56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	248		72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	224		51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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-
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

09	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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

09	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
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4004	X	2727	-0-	-1277	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1557	2	73	9	N	66	161	1			105

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2177	2	53	9	N	48					183

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	740	2	130	9	N	118					190

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	700	N	388	-0-	-312	-0-	388	3			Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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
02	6020	X	5820	-0-	-200	-0-	5733	3	87	9	N	79					194

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

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-
*02	560	N	275	-0-	-285	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2000	3	22	9	N	20					313

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

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-
02	2436	X	296	-0-	-2140	-0-	296	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

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	207	-0-	-351	-0-	9	1	156	3	Y	38	36	1			9
							42	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

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	122	-0-	-33	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	173	1	2839	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	168	1	2919	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	158	1	2808	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
12	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	159	1	2818	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	162	1	2832	3	Y	44	41	1			10
							48	9									
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					10

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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 #: 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
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	231	1	3806	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
10	5177	X	3634	-0-	-1543	-0-	195	1	3392	3	Y	43	42	1			7
							47	9									
11	5010	X	3797	-0-	-1213	-0-	199	1	3536	3	Y	56	57	1			6
							62	9									
12	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	181	1	3216	3	Y	51	47	1			10
							56	9									
01	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	188	1	3298	3	Y	61	57	1			14
							67	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

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	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

09	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	413	1	3520	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	4185	X	2395	-0-	-1790	-0-	250	1	2137	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3390	X	1695	-0-	-1695	-0-	191	1	1497	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	4061	X	3103	-0-	-958	-0-	340	1	2755	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	398	1	3131	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	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	2119	-0-	-144	-0-	239	1 3 9	1877	3	Y	3	3	1			1
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-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
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1 9	187	3	Y	8	8	1			1
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	106	3	Y	4	4	1			1
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1 9 9	119	3	Y	8	8	1			1
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1 8 9	118	3	Y	7	7	1			1
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1 14 9	218	3	Y	13	11	1			3
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3167	-0-	-832	-0-	169	1	2958	3	Y	36	33	1			8
							40	9									
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4389	-0-	-230	-0-	493	1	3882	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-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 #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	272	1 7	2316	3	Y	6	6	1			1
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	306	1 8	2617	3	Y	7	7	1			1
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	302	1 7	2373	3	Y	6	6	1			1
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	279	1 8	2263	3	Y	7	6	1			2
*01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	311	1 9	2450	3	Y	8	8	1			2
02	2352	N	NO RPT	-0-	-2352	-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
09	570	X	338	-0-	-232	-0-	34	1 12	292	3	Y	11	11	1			2
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	41	1 18	347	3	Y	16	17	1			1
11	384	X	384	-0-	-0-	-0-	42	1 13	329	3	Y	12	12	1			1
12	310	X	299	-0-	-11	-0-	31	1 20	248	3	Y	18	15	1			4
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	40	1 20	314	3	Y	18	18	1			4
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1 2	370	3	Y	2	3	1			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1 3	340	3	Y	3	2	1			1
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1 4	419	3	Y	4	4	1			1
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1 6	382	3	Y	5	5	1			1
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1 6	380	3	Y	5	5	1			1
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	107	1	1761	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1909	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	468	-0-	-12	-0-	48	1	412	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	496	X	482	-0-	-14	-0-	50	1	424	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	600	X	421	-0-	-179	-0-	47	1	367	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	70	1	566	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
01	527	X	506	-0-	-21	-0-	56	1	441	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					2

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2009	-0-	-440	-0-	1985	3	24	9	Y	22	21	1			12
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					12

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1427	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-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
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	3	21	9	Y	19					75
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					75

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	419	-0-	-46	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1144	-0-	-3	-0-	1140	2	4	9	Y	4					47
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					47

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	196	-0-	-21	-0-	181	3	15	9	Y	14	15	1			10
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					10

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1939	-0-	-76	-0-	150	1	1770	2	Y	17					47
							19	9									
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					47

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1575	-0-	-130	-0-	123	1	1449	2	Y	3					10
							3	9									
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					10

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	234	-0-	-479	-0-	228	3	6	9	N	5					73
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2353	-0-	-530	-0-	2336	3	17	9	Y	15	34	1			19
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	2279	-0-	-542	-0-	2276	3	3	9	Y	3	151	1			38
02	2548	N	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-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
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	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21 31	1 9	359	3	Y	28	28	1			3
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21 29	1 9	396	3	Y	26	25	1			4
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23 34	1 9	440	3	Y	31	32	1			3
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19 32	1 9	348	3	Y	29	26	1			6
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22 35	1 9	404	3	Y	32	31	1			7
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
09	360	X	116	-0-	-244	-0-	6 11	1 9	99	3	Y	10	10	1			1
10	93	X	85	-0-	-8	-0-	4 11	1 9	70	3	Y	10	9	1			2
11	150	X	120	-0-	-30	-0-	6 10	1 9	104	3	Y	9	10	1			1
12	155	X	83	-0-	-72	-0-	4 11	1 9	68	3	Y	10	9	1			2
*01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	134	3	Y	10	10	1			2
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-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
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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-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
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	2270	-0-	-24	-0-	2244	3	26	9	N	24					237
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					237

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2143	-0-	-1639	-0-	242	1	1901	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1506	-0-	-75	-0-	80	1	1401	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	Y	6	15	1			8
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	85	83	1			19
							94	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	573	1	1687	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1709	-0-	-430	-0-	193	1	1515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	248	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

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	1513	-0-	-99	-0-	80	1	1405	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					6

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

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	919	-0-	-11	-0-	101	1	796	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3100	N	4849	-0-	1749	2001	880	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	41					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	133	-0-	-84	-0-	100	3	33	9	Y	30	72	1			39
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	109	3	Y	1	1	1			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	136	3	Y	1	1	1			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	159	3	Y	2	2	1			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	173	3	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	5 1	1 9	89	3	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	401	-0-	-126	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	163	3	Y	4	4	1			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	140	3	Y	5	4	1			1
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	179	3	Y	3	4	1			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	202	3	Y	4	3	1			1
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	197	3	Y	4	4	1			1
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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 #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	69	-0-	-51	-0-	4	1	61	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	207	1	3618	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-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
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	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2844	-0-	-256	-0-	320	1	2518	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	533	-0-	-87	-0-	48	1	375	3	Y	100	102	1			21
							110	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					21

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1238	-0-	-2482	-0-	137	1	1080	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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
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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	332	1	2615	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	343	-0-	-91	-0-	39	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	199	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

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	2185	-0-	-202	-0-	246	1	1935	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

09	420	X	324	-0-	-96	-0-	33 7	1 9	284	3	Y	6	6	1			1
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	439	3	Y	5	6	1			-0-
11	420	X	368	-0-	-52	-0-	41 6	1 9	321	3	Y	5	5	1			-0-
12	527	X	431	-0-	-96	-0-	47 7	1 9	377	3	Y	6	5	1			1
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	51 9	1 9	403	3	Y	8	7	1			2
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

09	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

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	589	-0-	-2976	-0-	32 1	1 9	556	3	Y	1	1	1			-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1283	3	Y	5	5	1			1
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	90	1	1562	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1535	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	75	1	1305	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	169	1	1436	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	171	1	1460	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	189	1	1488	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	190	1	1538	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	203	1	1598	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	272	1	4474	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
10	5487	X	5152	-0-	-335	-0-	279	1	4853	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
11	5310	X	3944	-0-	-1366	-0-	209	1	3712	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
12	5487	X	4682	-0-	-805	-0-	249	1	4411	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
*01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	279	1	4880	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1294	-0-	-256	-0-	1230	3	64	9	Y	58	65	1			41
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					41

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	422	-0-	-477	-0-	412	3	10	9	Y	9	10	1			7
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	124	X	42	-0-		-82	-0-	4 1	1 9	37	3	Y	1	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	111	-0-		-44	-0-	12 1	1 9	98	3	Y	1	1	1			-0-
01	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-		-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2320	N	2320	-0-		-0-	-0-	239 47	1 9	2034	3	Y	43	46	1			6
10	2892	N	2892	-0-		-0-	-0-	297 59	1 9	2536	3	Y	54	56	1			4
11	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	301 54	1 9	2366	3	Y	49	49	1			4
12	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	281 63	1 9	2280	3	Y	57	48	1			13
*01	3000	N	3000	-0-		-0-	-0-	330 72	1 9	2598	3	Y	65	64	1			14
02	2128	N	NO RPT	-0-		-2128	-0-					Y	NO RPT					14

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3092	-0-		92	92	324 9	1 9	2759	3	Y	8	8	1			1
10	2990	N	2898	-0-		-92	-0-	302 12	1 9	2584	3	Y	11	11	1			1
11	2896	N	2896	-0-		-0-	-0-	326 11	1 9	2559	3	Y	10	10	1			1
12	2614	N	2614	-0-		-0-	-0-	286 13	1 9	2315	3	Y	12	10	1			3
*01	2460	X	2460	-0-		-0-	-0-	276 14	1 9	2170	3	Y	13	13	1			3
02	1904	X	NO RPT	-0-		-1904	-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 #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	542	1	4264	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1605	-0-	-255	-0-	178	1	1399	3	N	25	26	1			5
							28	9									
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	341	1	2554	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4114	3	12	9	Y	11	26	1			14
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	858	-0-	-506	-0-	51	1	768	3	N	35	33	1			8
							39	9									
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2485	N	2408	-0-	-77	-0-	130	1	2267	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-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
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	1106	-0-	-134	-0-	47	1	816	3	N	221	211	1			50
							243	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	161	1 8 9	2655	3	N	7	7	1			1
10	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	163	1 7 9	2838	3	N	6	6	1			1
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	153	1 9 9	2711	3	N	8	8	1			1
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	156	1 7 9	2759	3	N	6	6	1			1
01	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	153	1 9 9	2673	3	N	8	7	1			2
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1719	-0-	-1251	-0-	96	1 39 9	1584	3	Y	35	35	1			4
10	3069	X	1405	-0-	-1664	-0-	75	1 35 9	1295	3	Y	32	31	1			5
11	2280	X	1391	-0-	-889	-0-	72	1 43 9	1276	3	Y	39	40	1			4
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	112	1 40 9	1987	3	Y	36	33	1			7
*01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	116	1 45 9	2031	3	Y	41	39	1			9
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					9

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1 24 9	401	3	Y	22	23	1			3
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1 23 9	506	3	Y	21	22	1			2
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1 20 9	521	3	Y	18	18	1			2
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1 36 9	536	3	Y	33	27	1			8
01	589	N	361	-0-	-228	-0-	37	1 30 9	294	3	Y	27	29	1			6
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3151	-0-	-539	-0-	327	1 37 9	2787	3	Y	34	36	1			5
10	3813	X	1903	-0-	-1910	-0-	194	1 48 9	1661	3	Y	44	45	1			4
11	3720	X	1477	-0-	-2243	-0-	162	1 42 9	1273	3	Y	38	39	1			3
12	3844	X	1305	-0-	-2539	-0-	137	1 55 9	1113	3	Y	50	42	1			11
01	3658	X	1138	-0-	-2520	-0-	122	1 57 9	959	3	Y	52	52	1			11
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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 #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	282	1	2215	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

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	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

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	3361	-0-	-204	-0-	375	1	2952	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

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	1782	-0-	-264	-0-	95	1	1667	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	134	1	2353	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1063	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	225	1	3929	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	85474	X	19702	-0-	-65772	-0-	1062	1	18583	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
02	29652	X	NO RPT	-0-	-29652	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1870	-0-	-114	-0-	101	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	837	-0-	-93	-0-	93	1	734	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

09	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	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	170	1	1294	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

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	510	-0-	-48	-0-	16	1	277	3	Y	197	208	1			45
							217	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					45

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

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	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

09	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	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					18
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1518	-0-	-745	-0-	63	1	1072	3	Y	348	327	1			79
							383	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					79

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2882	-0-	-6201	-0-	685	1	2173	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					5

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1244	-0-	-182	-0-	1241	3	3	9	Y	3	7	1			4
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	2742	-0-	-544	-0-	2739	3	3	9	Y	3					107
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					107

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2296	-0-	-184	-0-	701	1	1582	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2420	-0-	-277	-0-	319	1	2087	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	41	42	1			9
							45	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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 #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	65	61	1			15
							72	9									
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					15

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1056	-0-	-29	-0-	31	1	991	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	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	233	-0-	-759	-0-	231	3	2	9	N	2					65
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					65

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	326	1	780	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	175	-0-	-42	-0-	8	1	138	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1436	-0-	-2377	-0-	473	1	963	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					184
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1035	-0-	-298	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-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
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	949	-0-	-198	-0-	924	3	25	9	N	23					53
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					53

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1474	-0-	-107	-0-	1448	3	26	9	Y	24	29	1			26
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	98	92	1			22
							108	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2481	-0-	-30	-0-	75	1	2372	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					8

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1309	3	20	9	Y	18	23	1			19
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					19

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-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
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	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					52
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2102	3	33	9	N	30					205
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					205

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3305	-0-	-942	-0-	3283	3	22	9	N	20					57
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					57

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	393	-0-	-41	-0-	320	3	73	9	Y	66	97	1			74
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					74

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
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	6473	X	2361	-0-	-4112	-0-	2360	3	1	9	Y	1					43
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					43

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	3	24	9	Y	22	22	1			24
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	3	78	9	Y	71	74	1			18
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					18

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-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
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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	5664	-0-	-381	-0-	5663	3	1	9	Y	1					52
02	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					52

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3063	-0-	-223	-0-	2989	3	74	9	Y	67	70	1			17
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7745	3	196	9	Y	178	188	1			44
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					44

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2881	-0-	-2203	-0-	2842	3	39	9	N	35					85
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4655	-0-	-491	-0-	4652	3	3	9	Y	3					49
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					49

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	464	-0-	-8278	-0-	452	3	12	9	Y	11	28	1			15
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2546	3	21	9	Y	19	13	1			19
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					19

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10152	3	108	9	Y	98	131	1			70
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT					70

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	13760	-0-	-1802	-0-	13680	3	80	9	Y	73	79	1			38
02	13468	X	NO RPT	-0-	-13468	-0-					Y	NO RPT					38

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6974	-0-	-528	-0-	6917	3	57	9	N	52	179	1			87
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					N	NO RPT					87

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	13507	-0-	-846	-0-	13494	3	13	9	Y	12	13	1			6
02	12936	X	NO RPT	-0-	-12936	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10427	-0-	-888	-0-	10277	3	150	9	Y	136	85	1			136
02	10220	X	NO RPT	-0-	-10220	-0-					Y	NO RPT					136

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	17611	-0-	-1857	-0-	17503	3	108	9	N	98	105	1			52
02	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					52

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	83	1	14797	3	Y	66	60	1			13
							73	9									
02	12656	X	NO RPT	-0-	-12656	-0-					Y	NO RPT					13

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	26271	-0-	-4109	-0-	146	1	26056	3	Y	63	59	1			12
							69	9									
02	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT					12

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	8983	-0-	-596	-0-	8841	3	142	9	Y	129	83	1			129
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					129

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	23896	-0-	-501	-0-	23654	3	242	9	Y	220	302	1			165
02	22456	X	NO RPT	-0-	-22456	-0-					Y	NO RPT					165

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
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	19776	-0-	-250	-0-	19656	3	120	9	Y	109	146	1			77
02	18088	X	NO RPT	-0-	-18088	-0-					Y	NO RPT					77

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	12422	-0-	-6271	-0-	12421	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	14056	X	NO RPT	-0-	-14056	-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
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	26047	-0-	-4085	-0-	26043	3	4	9	Y	4	46	1			49
*01	30132	X	27247	-0-	-2885	-0-	27241	3	6	9	Y	5	38	1			16
02	25872	X	NO RPT	-0-	-25872	-0-					Y	NO RPT					16

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	18375	-0-	-3945	-0-	102	1	18211	3	Y	56	55	1			11
							62	9									
02	19712	X	NO RPT	-0-	-19712	-0-					Y	NO RPT					11

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	35403	-0-	-2107	-0-	35247	3	156	9	Y	142	90	1			78
02	33516	X	NO RPT	-0-	-33516	-0-					Y	NO RPT					78

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	20289	-0-	-2155	-0-	20203	3	86	9	Y	78	49	1			43
02	19880	X	NO RPT	-0-	-19880	-0-					Y	NO RPT					43

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
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	28906	-0-	-1815	-0-	190	1	28580	3	Y	124	130	1			31
							136	9									
02	26460	X	NO RPT	-0-	-26460	-0-					Y	NO RPT					31

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16639	3	84	9	Y	76	82	1			40
02	14308	X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					Y	NO RPT					40

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20051	-0-	-3261	-0-	19795	3	256	9	Y	233	252	1			123
02	20384	X	NO RPT	-0-	-20384	-0-					Y	NO RPT					123

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	22641	-0-	-2438	-0-	22448	3	193	9	Y	175	240	1			131
02	22288	X	NO RPT	-0-	-22288	-0-					Y	NO RPT					131

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	33258	-0-	-3601	-0-	200	1	33023	3	Y	32	34	1			8
							35	9									
02	31864	X	NO RPT	-0-	-31864	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	35134	-0-	-2128	-0-	211	1	34848	3	Y	68	71	1			17
							75	9									
02	32396	X	NO RPT	-0-	-32396	-0-					Y	NO RPT					17

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	27551	-0-	-3511	-0-	486	1	27057	3	Y	7	14	1			59
							8	9									
02	27608	X	NO RPT	-0-	-27608	-0-					Y	NO RPT					59

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	277	1	30783	3	Y	114	89	1			216
							125	9									
02	27328	X	NO RPT	-0-	-27328	-0-					Y	NO RPT					216

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	35318	-0-	-828	-0-	35130	3	188	9	N	171	124	1			98
02	32648	X	NO RPT	-0-	-32648	-0-					N	NO RPT					98

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	32574	-0-	-3479	-0-	32501	3	73	9	Y	66	42	1			36
02	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					Y	NO RPT					36

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
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	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	441	1	24555	3	N	93	87	1			32
							102	9									
02	21280	X	NO RPT	-0-	-21280	-0-					N	NO RPT					32

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	407	1	22696	3	N	105	103	1			35
							116	9									
02	19432	X	NO RPT	-0-	-19432	-0-					N	NO RPT					35

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	35016	-0-	-2029	-0-	34704	3	312	9	N	284	207	1			163
02	32928	X	NO RPT	-0-	-32928	-0-					N	NO RPT					163

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	43617	-0-	-14477	-0-	767	1	42751	3	Y	90	105	1			17
							99	9									
02	50736	X	NO RPT	-0-	-50736	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	27579	-0-	-29182	-0-	483	1	26929	3	Y	152	163	1			35
							167	9									
02	46200	X	NO RPT	-0-	-46200	-0-					Y	NO RPT					35

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	46659	-0-	-23494	-0-	820	1	45662	3	Y	161	168	1			31
							177	9									
02	56196	X	NO RPT	-0-	-56196	-0-					Y	NO RPT					31

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

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	68993	-0-	-19171	-0-	1214	1	67633	3	Y	133	158	1			26
							146	9									
02	71652	X	NO RPT	-0-	-71652	-0-					Y	NO RPT					26

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

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	51109	-0-	-41736	-0-	50117	3	992	9	N	902	762	1			278
02	75572	X	NO RPT	-0-	-75572	-0-					N	NO RPT					278

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
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	58115	-0-	-28034	-0-	57009	3	1106	9	N	1005	976	1			341
02	73808	X	NO RPT	-0-	-73808	-0-					N	NO RPT					341

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

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	35761	-0-	-11010	-0-	35737	3	24	9	N	22	141	1			82
02	33376	X	NO RPT	-0-	-33376	-0-					N	NO RPT					82

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

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
02	3528	X	3125	-0-	-403	-0-	344	1	2781	2	N	-0-					237

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

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
02	1428	N	671	-0-	-757	-0-	74	1	597	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

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									
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

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
*02	2800	N	2260	-0-	-540	2138	2247	3	13	9	Y	12	10	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2016	N	1736	-0-	-280	-0-	1716	3	20	9	Y	18	15	1	2	5	6

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

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									
02	3192	X	3026	-0-	-166	-0-	67	1	2926	2	Y	30	31	1			4
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

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									
*02	2800	N	2925	-0-	125	125	65	1	2809	2	Y	46	48	1			6
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

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									
*02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	57	1	2487	2	Y	67	62	1			9
							74	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

09	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
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	14 7	1 9	341	3	Y	6	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	900	N	900	-0-		-0-	-0-	35	1	842	3	Y	21	22	1			5
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	412	N	412	-0-		-0-	-0-	16	1	396	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2807	X	2807	-0-		-0-	-0-	110	1	2649	3	Y	44	44	1			10
								48	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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									
*02	2800	N	1527	-0-		-1273	88	60	1	1431	3	Y	33	43	1			7
								36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

09	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									
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	2	Y	32	34	1			4
							35	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

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									
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	48	1	1149	3	Y	41	41	1			9
							45	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

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									
02	2744	X	1681	-0-	-1063	-0-	66	1	1594	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

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-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	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									
02	532	N	94	-0-	-438	-0-	4	1	88	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	86	82	1			19
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3892	X	3030	-0-	-862	-0-	68	1	2948	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

09	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									
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	2	Y	62	66	1			8
							68	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	91 25	1 9	2404	3	Y	23	22	1			5
10	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	88 26	1 9	2357	3	Y	24	24	1			5
11	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	75 22	1 9	2081	3	Y	20	21	1			4
12	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	76 28	1 9	2072	3	Y	25	25	1			4
*01	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	94 31	1 9	2322	3	Y	28	27	1			5
02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	87 24	1 9	2080	3	Y	22	22	1			5

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2482	-0-	-518	5296	90 11	1 9	2381	3	Y	10	10	1			2
10	3100	N	2588	-0-	-512	4784	93 12	1 9	2483	3	Y	11	11	1			2
11	3000	N	2442	-0-	-558	4226	84 11	1 9	2347	3	Y	10	10	1			2
12	3100	N	2098	-0-	-1002	3224	74 11	1 9	2013	3	Y	10	10	1			2
*01	3100	N	1722	-0-	-1378	1846	66 10	1 9	1646	3	Y	9	9	1			2
*02	2800	N	1468	-0-	-1332	514	58 7	1 9	1403	3	Y	6	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3460	3	45	9	Y	41	34	1	4	5	14

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	897	-0-	-183	-0-	20 20	1 9	857	2	Y	18	18	1			2
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	33 46	1 9	1342	2	Y	42	38	1			6
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	32 35	1 9	1280	2	Y	32	34	1			4
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	32 72	1 9	1193	2	Y	65	61	1			8
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	1160	2	Y	55	55	1			8
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	26 52	1 9	1153	2	Y	47	49	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	6	1	253	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

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-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

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
*02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2336	3	39	9	Y	35	19	1			30

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
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-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2847	-0-	47	47	2826	3	21	9	Y	19	15	1			11

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	61	1	1466	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1792	X	1693	-0-	-99	-0-	66	1	1583	3	Y	40	40	1			9
							44	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2765	3	54	9	Y	49	34	1			41

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

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									
02	1512	N	1221	-0-	-291	-0-	47	1	1124	3	Y	45	46	1			10
							50	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

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									
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	90	1	2157	3	Y	73	70	1			16
							80	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

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									
02	2996	X	2533	-0-	-463	-0-	100	1	2402	3	Y	28	28	1			6
							31	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

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-
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	3	Y	88	86	1			19
							97	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	3	Y	95	95	1			19
							105	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	3	Y	89	89	1			19
							98	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1268	3	Y	107	107	1			19
							118	9									
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	137	131	1			25
							151	9									
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	3	Y	110	111	1			24
							121	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

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
02	3696	X	2392	-0-	-1304	-0-	2377	3	15	9	Y	14	13	1			8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	78	1	2050	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2330	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2225	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	88	1	2400	3	Y	40	39	1			7
							44	9									
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
*02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	84	1	2021	3	Y	29	29	1			6
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	60	60	1			13
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1094	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1259	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1568	N	917	-0-	-651	-0-	892	3	25	9	Y	23	20	1	2	5	8

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	61	1	1461	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	73	1	1750	3	Y	30	30	1			7
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

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-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

09	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									
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	53	1	2314	2	Y	35	36	1			5
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

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									
02	1652	N	1541	-0-	-111	-0-	34	1	1499	2	Y	7	7	1			1
							8	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
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	68	1	2853	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	82	1	3329	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	76	1	3068	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	64	1	2383	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*01	3410	X	1977	-0-	-1433	-0-	51	1	1916	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3080	X	2702	-0-	-378	-0-	61	1	2630	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

09	4590	X	3625	-0-	-965	-0-	85	1	3517	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	4743	X	2841	-0-	-1902	-0-	71	1	2745	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	3540	X	2488	-0-	-1052	-0-	60	1	2408	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	59	1	2288	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
*01	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	65	1	2528	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
02	3388	X	2212	-0-	-1176	-0-	49	1	2135	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	901	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	21	1	866	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	20	1	820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	21	1	771	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	899	N	669	-0-	-230	-0-	17	1	645	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	784	N	245	-0-	-539	-0-	5	1	238	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

09	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									
02	1904	X	1693	-0-	-211	-0-	182	1	1479	2	Y	29	31	1			4
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

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-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

09	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-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	Y	35	30	1			5
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	12	1	477	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	12	1	481	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	12	1	481	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	527	N	230	-0-	-297	-0-	6	1	216	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	10	1	418	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	966	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	880	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1116	N	767	-0-	-349	-0-	20	1	730	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*01	992	N	643	-0-	-349	-0-	16	1	613	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	840	N	544	-0-	-296	-0-	12	1	522	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	101	1	2433	3	Y	26	26	1			6
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

09	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
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	1439	3	6	9	Y	5	5	1			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

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									
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

09	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									
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	149	1	3570	3	Y	51	54	1			11
							56	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1491	N	1209	-0-	-282	-0-	47 34	1 9	1128	3	Y	31	34	1			7

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3141	X	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
02	2772	X	2246	-0-	-526	-0-	2220	3	26	9	Y	24	16	1			20

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	497	3	Y	17	16	1			4
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18 20	1 9	486	3	Y	18	18	1			4
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	10 10	1 9	278	3	Y	9	11	1			2
12	465	N	102	-0-	-363	-0-	3 4	1 9	95	3	Y	4	5	1			1
*01	465	N	242	-0-	-223	-0-	9 11	1 9	222	3	Y	10	9	1			2
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	8 8	1 9	189	3	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	3	11	9	Y	10	8	1			6

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	27	1	645	3	Y	23	23	1			5
							25	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
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
*02	2690	N	1999	-0-	-691	-0-	1980	3	19	9	Y	17	12	1			15

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	55	1	1331	3	Y	19	21	1			4
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	2	1	88	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	X	1407	-0-	-357	-0-	1388	3	19	9	Y	17	15	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3920	X	2792	-0-	-1128	-0-	2781	3	11	9	Y	10	9	1			6

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	46	1	1110	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	3	Y	55	55	1			12
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

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
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	2349	3	11	9	Y	10	7	1			8

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

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									
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	3	Y	35	35	1			8
							39	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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-
02	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

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-
02	532	N	262	-0-	-270	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	32 20	1 9	1393	2	Y	18	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			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 #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	110	1	4799	2	Y	63	63	1			8
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3668	X	3369	-0-	-299	-0-	75	1	3270	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2253	-0-	-747	2387	54	1	2185	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	3100	N	2035	-0-	-1065	1322	50	1	1970	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	3000	N	2709	-0-	-291	1031	65	1	2625	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	2521	N	1490	-0-	-1031	-0-	38	1	1431	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	35	1	1444	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	52	1	2279	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	2378	3	33	9	Y	30	22	1			25

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	3278	2	Y	16	16	1			2
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	82 24	1 9	3348	2	Y	22	21	1			3
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	3342	2	Y	18	19	1			2
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	86 42	1 9	3228	2	Y	38	35	1			5
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	3237	2	Y	33	33	1			5
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	68 29	1 9	2963	2	Y	26	28	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

09	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
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2174	3	40	9	Y	36	23	1			30

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

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
*02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	2448	3	14	9	Y	13	10	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

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
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	1784	3	24	9	Y	22	18	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

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									
02	1820	N	1388	-0-	-432	-0-	29	1	1263	2	Y	87	92	1			12
							96	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3388	X	2777	-0-	-611	-0-	62	1	2691	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	1998	2	Y	31	32	1			4
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	57	1	2484	2	Y	31	34	1			4
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3388	X	2881	-0-	-507	-0-	64	1	2799	2	Y	16	18	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4284	X	4228	-0-	-56	-0-	94	1	4116	2	Y	16	17	1			2
							18	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
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									
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	2	Y	41	41	1			6
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	60	1	1448	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	1912	-0-	-888	672	1872	3	40	9	Y	36	32	1	3	5	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17 25	1 9	662	2	Y	23	20	1			3
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3 25	1 9	100	2	Y	23	23	1			3
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4312	X	3743	-0-	-569	-0-	3728	3	15	9	Y	14	12	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2552	-0-	-248	3900	2493	3	59	9	Y	54	45	1	5	5	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	2950	3	11	9	Y	10	9	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1224	2	Y	10	11	1			1
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	49 26	1 9	1982	2	Y	24	22	1			3
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	47 20	1 9	1882	2	Y	18	19	1			2
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	51 46	1 9	1889	2	Y	42	39	1			5
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	34 26	1 9	1275	2	Y	24	25	1			4
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	1676	2	Y	25	26	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

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
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3993	3	17	9	Y	15	13	1	1	5	5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

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
02	3192	X	2081	-0-	-1111	-0-	2081	3			Y	-0-	4	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	38	1 7 9	1513	2	Y	6	6	1			1
10	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	34	1 8 9	1358	2	Y	7	7	1			1
11	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	31	1 7 9	1241	2	Y	6	6	1			1
12	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	34	1 12 9	1262	2	Y	11	11	1			1
*01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	32	1 12 9	1216	2	Y	11	10	1			2
02	1204	N	798	-0-	-406	-0-	18	1 7 9	773	2	Y	6	7	1			1

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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	333	2	Y	1	1	1			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	235	2	Y	1	1	1			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	236	2	Y	1	1	1			-0-
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1 1 9	227	2	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	4	1 1 9	181	2	Y	1	1	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	36	1 24 9	1462	2	Y	22	22	1			3
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	40	1 39 9	1654	2	Y	35	33	1			5
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	37	1 28 9	1478	2	Y	25	27	1			3
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	38	1 56 9	1438	2	Y	51	48	1			6
*01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	37	1 51 9	1391	2	Y	46	45	1			7
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	29	1 39 9	1245	2	Y	35	37	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2464	X	1319	-0-	-1145	-0-	1319	3			Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

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-
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

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-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1835	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
10	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	44	1	1789	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	47	1	1892	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	45	1	1674	2	Y	64	61	1			8
							70	9									
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1837	2	Y	65	63	1			10
							72	9									
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	Y	55	58	1			7
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2970	-0-	-30	6779	71	1	2877	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	3100	N	2874	-0-	-226	6553	69	1	2779	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
11	3000	N	2719	-0-	-281	6272	65	1	2631	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	3100	N	2672	-0-	-428	5844	68	1	2560	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
*01	3100	N	2578	-0-	-522	5322	66	1	2473	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
*02	2800	N	2369	-0-	-431	4891	52	1	2285	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	72	1	2934	2	Y	44	45	1			6
							48	9									
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	71	1	2926	2	Y	60	58	1			8
							66	9									
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	80	1	3213	2	Y	58	58	1			8
							64	9									
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	82	1	3084	2	Y	110	104	1			14
							121	9									
*01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	81	1	3047	2	Y	97	96	1			15
							107	9									
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	68	1	2974	2	Y	83	87	1			11
							91	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	99	1	4333	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4592	X	4573	-0-	-19	-0-	4554	3	19	9	Y	17	13	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2792	3	33	9	Y	30	27	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	132	1	3163	3	Y	73	76	1			16
							80	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5236	X	5181	-0-	-55	-0-	204	1	4893	3	Y	76	76	1			17
							84	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1047	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2660	X	2174	-0-	-486	-0-	86	1	2058	3	Y	27	27	1			6
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	67	1	2935	2	Y	31	34	1			4
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

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
*02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-	7	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

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
*02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-	32	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

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									
02	3192	X	2610	-0-	-582	-0-	103	1	2456	3	Y	46	48	1			10
							51	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

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									
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	24	1	577	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
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	172	1	4106	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
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									
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	43	1	1893	2	Y	9	10	1			1
							10	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
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-
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	44	1	1913	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	6	1	259	2	Y	11	12	1			1
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	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									
02	1904	N	1544	-0-	-360	-0-	34	1	1498	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	3841	-0-	1041	1041	83	1	3576	2	Y	165	165	1			22
							182	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1904	X	1497	-0-	-407	-0-	33	1	1430	2	Y	31	33	1			4
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2016	N	1812	-0-	-204	-0-	40	1	1737	2	Y	32	34	1			4
							35	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

09	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									
*02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	2	Y	45	47	1			6
							50	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

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									
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	23	1	1011	2	Y	125	133	1			17
							138	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	1928	-0-	-872	2492	42	1	1819	2	Y	61	65	1			8
							67	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	2873	3			N	-0-	9	1			-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3366	3	79	9	Y	72	61	1	7	5	25

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1232	N	444	-0-	-788	-0-	10	1	428	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	64	1	1535	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	862	2	29	9	N	26					78

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	879	2	36	9	N	33	32	8			162
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	743	2	21	9	N	19	2	8			179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	1	278	2	N	51					153
							56	9									
*12	1395	N	841	-0-	-554	-0-	177	1	608	2	N	51					204
							56	9									
*01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	323	1	872	2	N	51					255
							56	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					255

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

09	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-
02	504	N	36	-0-	-468	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

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
02	1484	N	1209	-0-	-275	-0-	1161	3	48	9	Y	44	72	1			31

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	836	3	22	9	Y	20	45	1			51

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3360	X	1366	-0-	-1994	-0-	1316	3	50	9	Y	45	99	1			113

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2800	N	1926	-0-	-874	1843	1896	3	30	9	N	27					180

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	980	N	744	-0-	-236	-0-	671	3	73	9	Y	66	108	1			47

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2800	N	3645	-0-	845	845	3619	3	26	9	Y	24					206

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
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
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2753	3	28	9	N	25					232

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
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
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	3	33	9	N	30	178	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					120

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	36	1			41

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1344	N	820	-0-	-524	-0-	802	3	18	9	Y	16					137

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	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-
*02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

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-
02	252	N	36	-0-	-216	-0-	36	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

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-
*02	2235	N	540	-0-	-1695	-0-	540	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

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-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

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-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

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-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

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-
02	1036	N	785	-0-	-251	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

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-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

09	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-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

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-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2884	X	2685	-0-	-199	-0-	2685	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 #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

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-
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

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-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

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-
02	728	N	101	-0-	-627	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

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-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

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-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	918	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

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-
*02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

09	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-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

09	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-
02	1988	X	232	-0-	-1756	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

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-
*02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

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-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

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
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1770	3	20	9	N	18	63	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

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-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

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-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

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-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

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-
02	1120	N	483	-0-	-637	-0-	483	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

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-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

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-
*02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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 #: 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

09	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-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

09	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
02	1764	X	1093	-0-	-671	-0-	1080	3	13	9	Y	12	12	1			2

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

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
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	3	11	9	Y	10	14	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

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-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

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-
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

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-
02	3248	X	2778	-0-	-470	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

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-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	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 #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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
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-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
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-
*02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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
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-
*02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	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
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-
02	2436	X	2151	-0-	-285	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2436	X	1647	-0-	-789	-0-	1647	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 #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1540	N	110	-0-	-1430	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	1302	-0-	-1498	969	1302	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					24

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	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-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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 #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1540	N	1099	-0-	-441	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	3	8	9	Y	7	9	1			1

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

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-
02	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

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
*02	2800	N	783	-0-	-2017	614	774	3	9	9	Y	8	11	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

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-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	Y	13	11	1			2

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

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-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

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-
02	784	N	139	-0-	-645	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

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-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2996	X	2526	-0-	-470	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

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-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

09	0	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-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

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-
02	2380	X	1340	-0-	-1040	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

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-
*02	2800	N	3470	-0-	670	3400	3470	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

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-
02	1568	N	915	-0-	-653	-0-	915	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1960	N	1443	-0-	-517	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

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-
*02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

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-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

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-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

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-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

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-
*02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

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-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2100	N	1804	-0-	-296	-0-	1804	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
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-
*02	2800	N	3175	-0-	375	375	3175	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
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-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	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
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-
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	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
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-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	2447	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
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-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2184	N	1567	-0-	-617	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2044	N	1441	-0-	-603	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1960	N	1705	-0-	-255	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	996	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1848	X	1498	-0-	-350	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	966	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

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-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

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-
02	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

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-
02	1904	X	1808	-0-	-96	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

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-
02	560	N	215	-0-	-345	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

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-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1932	N	1591	-0-	-341	-0-	1591	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
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-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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
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-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	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
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-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	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-
02	868	N	343	-0-	-525	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-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-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2061	N	839	-0-	-1222	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3080	X	534	-0-	-2546	-0-	534	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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.. 12/13/2018

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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 #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

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-
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

09	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-
02	2912	X	2575	-0-	-337	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

09	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-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

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-
*02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	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
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-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1932	N	1807	-0-	-125	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1868	N	1754	-0-	-114	-0-	1733	3	21	9	Y	19	19	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

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-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

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-
02	504	N	229	-0-	-275	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

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-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

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
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					18

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

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-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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 #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2699	3	32	9	Y	29	28	1			5

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

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-
*02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

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-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

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
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	3	9	9	Y	8	8	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

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-
02	2268	X	2094	-0-	-174	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		119	-0-	119	435	119	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		132	-0-	132	567	132	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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
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-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1708	N	1118	-0-	-590	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1792	N	1061	-0-	-731	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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 #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
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-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	792	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	4533	-0-	1733	1733	4533	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	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 #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

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-
02	2268	X	1984	-0-	-284	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

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-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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-
*02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

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-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

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
02	1036	N	378	-0-	-658	-0-	374	3	4	9	Y	4	4	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	728	N	324	-0-	-404	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	2910	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 #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1148	N	852	-0-	-296	-0-	852	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	980	N	463	-0-	-517	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

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-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

09	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-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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
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-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	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 #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

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-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

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-
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

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-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 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
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-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

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-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

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-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

09	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-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

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-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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 #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	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-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	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-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

09	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-
*02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

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-
*02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

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-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

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-
02	896	N	398	-0-	-498	-0-	398	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

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-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

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-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

09	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
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2426	3	29	9	Y	26	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

09	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-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

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-
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

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-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	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
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-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	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-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

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-
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

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-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

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-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

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-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

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-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7	7	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	3			Y	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	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-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1223	3	13	9	Y	12	14	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	510	3	6	9	Y	5	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

09	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-
02	2884	X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

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-
02	2436	X	2173	-0-	-263	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

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-
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

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-
*02	2800	N	2973	-0-	173	173	2973	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

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-
02	812	X	508	-0-	-304	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

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-
*02	4151	X	3195	-0-	-956	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	762	-0-	-2038	3	754	3	8	9	Y	7	8	1			1

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	839	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	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 #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

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-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

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-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

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
*02	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	3	15	9	Y	14	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

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
02	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3807	3	42	9	Y	38	40	1			7

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

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-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

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-
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

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
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	744	3	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	Y	8	9	1			1

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	1698	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 #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	616	X	547	-0-	-69	-0-	488	3	59	9	Y	54	55	1			10

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	15677	X	4710	-0-	-10967	-0-	4710	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
02	1092	X	1011	-0-	-81	-0-	1004	3	7	9	Y	6					9

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4872	X	694	-0-	-4178	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1008	N	435	-0-	-573	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1624	X	669	-0-	-955	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	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 #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	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-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-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 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

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-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

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-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

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-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

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-
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

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-
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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 #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	X	107	-0-	-509	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	1325	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 #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	477	3	54	9	Y	49	97	1			14

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1988	X	1421	-0-	-567	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1596	N	899	-0-	-697	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3388	X	3297	-0-	-91	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	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
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-
02	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	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 #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1848	N	1541	-0-	-307	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	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-
02	896	X	371	-0-	-525	-0-	371	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
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-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	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 #: 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
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-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

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-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

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-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

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-
*02	2800	N	3804	-0-	1004	1004	3804	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

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-
02	1288	N	621	-0-	-667	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

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-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	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 #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	4936	-0-	2136	8446	4936	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	924	N	489	-0-	-435	-0-	489	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
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-
*02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	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
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-
02	1428	X	1398	-0-	-30	-0-	1398	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 #: 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
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-
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

09	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-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

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-
02	2436	N	2264	-0-	-172	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

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-
02	840	X	582	-0-	-258	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

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-
02	308	N	16	-0-	-292	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

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-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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 #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	532	N	338	-0-	-194	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	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-
02	2996	X	2787	-0-	-209	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2156	N	2141	-0-	-15	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2436	X	2236	-0-	-200	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4424	X	4041	-0-	-383	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3108	X	2926	-0-	-182	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3500	X	298	-0-	-3202	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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 #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	2939	-0-	139	139	2939	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	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
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-
02	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3640	X	2958	-0-	-682	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1484	X	1443	-0-	-41	-0-	1443	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
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-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3248	X	2641	-0-	-607	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2968	X	2110	-0-	-858	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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 #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	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-
02	1344	N	1072	-0-	-272	-0-	1072	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
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-
*02	2800	N	3705	-0-	905	3691	3705	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
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-
02	4256	X	2493	-0-	-1763	-0-	2493	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 #: 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
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-
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

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-
02	1512	X	1401	-0-	-111	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

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-
02	3668	X	3297	-0-	-371	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

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-
*02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

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-
*02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

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-
*02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

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-
02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	2885	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 #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

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-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

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-
02	1848	N	1351	-0-	-497	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

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-
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

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-
*02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

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-
*02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

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-
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	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 #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	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
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-
*02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	4237	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	336	N	161	-0-	-175	-0-	161	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 #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

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-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

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-
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

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
*02	2800	N	1722	-0-	-1078	3661	1709	3	13	9	Y	12	26	1			14

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

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
*02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5308	3	44	9	Y	40	73	1			44

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

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-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

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-
02	728	X	688	-0-	-40	-0-	688	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3892	X	3628	-0-	-264	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	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 #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	1532	-0-	-1268	961	1513	3	19	9	Y	17	16	1			3

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

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-
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

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-
02	3360	X	1730	-0-	-1630	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

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-
*02	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

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-
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

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-
02	3640	X	3379	-0-	-261	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

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-
02	2156	X	1739	-0-	-417	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 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
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-
*02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	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
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-
*02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	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
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-
02	3080	X	2606	-0-	-474	-0-	2606	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
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-
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1208	3	8	9	Y	7					11

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

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-
02	2324	N	2237	-0-	-87	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

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-
02	4676	X	3545	-0-	-1131	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

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
02	1148	X	322	-0-	-826	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1			3

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

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-
02	1120	N	801	-0-	-319	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

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-
02	1988	N	881	-0-	-1107	-0-	881	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

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
*02	2800	N	2612	-0-	-188	6695	2591	3	21	9	Y	19	31	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

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-
02	2940	X	1508	-0-	-1432	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

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-
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

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-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

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-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

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-
*02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

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-
*02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	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 #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	812	N	106	-0-	-706	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	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
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
02	840	X	696	-0-	-144	-0-	690	3	6	9	Y	5	10	1			6

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	644	X	177	-0-	-467	-0-	177	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10193	3	116	9	Y	105	106	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6328	X	5871	-0-	-457	-0-	5871	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1904	N	1305	-0-	-599	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
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-
02	5600	X	4140	-0-	-1460	-0-	4140	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
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-
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	814	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
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-
02	3248	X	2512	-0-	-736	-0-	2512	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
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-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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
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-
02	1876	N	1353	-0-	-523	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	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 #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

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-
*02	2800	N	2392	-0-	-408	9799	2392	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

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-
02	1988	N	1315	-0-	-673	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

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-
02	1428	X	1009	-0-	-419	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

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-
*02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

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-
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

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-
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	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 #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6160	X	5474	-0-	-686	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

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-
02	5404	X	4854	-0-	-550	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

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
02	4172	X	3495	-0-	-677	-0-	3494	3	1	9	Y	1					128

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

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-
02	4088	X	3543	-0-	-545	-0-	3543	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

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-
*02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

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-
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

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-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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 #: 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
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-
02	5964	X	5660	-0-	-304	-0-	5660	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
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-
*02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	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
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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5572	X	1865	-0-	-3707	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-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 #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	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
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-
02	2996	X	2910	-0-	-86	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11760	X	2806	-0-	-8954	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2492	X	868	-0-	-1624	-0-	868	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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
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-
02	5180	X	4721	-0-	-459	-0-	4721	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
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-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 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
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-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
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-
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	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
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-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	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
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-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2968	X	208	-0-	-2760	-0-	208	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5208	X	2771	-0-	-2437	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

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-
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

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-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

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-
02	3108	X	2554	-0-	-554	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

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
02	4032	X	3589	-0-	-443	-0-	3547	3	42	9	Y	38	37	1			6

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

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-
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

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-
02	2436	X	2348	-0-	-88	-0-	2348	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 #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	426	3	47	9	Y	43	83	1			12

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	2800	N	2467	-0-	-333	1189	1784	3	683	9	Y	621	681	1			103

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8576	3	96	9	N	87	165	1			84

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	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 #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

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
02	2240 N	1218	-0-	-1022	-0-	1204	3	14	9	Y	13	15	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

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
*02	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	3	46	9	Y	42	38	1			7

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

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-
*02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

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-
*02	17959 X	1714	-0-	-16245	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

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
02	2380 X	1759	-0-	-621	-0-	1738	3	21	9	Y	19	19	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

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
02	3248 X	3069	-0-	-179	-0-	3034	3	35	9	Y	32	32	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5404	X	5260	-0-	-144	-0-	5260	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1956	3	24	9	Y	22	22	1			4

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2876	-0-	76	508	2844	3	32	9	Y	29	33	1			6

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

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-
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	3613	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

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
02	1652	X	599	-0-	-1053	-0-	596	3	3	9	Y	3					7

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

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-
02	3724	X	3045	-0-	-679	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

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-
02	3724	X	3483	-0-	-241	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

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-
02	2464	X	2219	-0-	-245	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3220	X	2965	-0-	-255	-0-	2932	3	33	9	N	30	67	1			29

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4312	X	3798	-0-	-514	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

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-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

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-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

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-
*02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

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-
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

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-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

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-
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2856	X	1240	-0-	-1616	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

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-
02	5572	X	3544	-0-	-2028	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

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-
02	3276	X	2982	-0-	-294	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

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-
02	2268	N	1991	-0-	-277	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

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
02	7196	X	6859	-0-	-337	-0-	6783	3	76	9	Y	69	77	1			13

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

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-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

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-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1874	3	22	9	Y	20	20	1			3

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2714	3	32	9	Y	29	29	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
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-
02	1792	N	1532	-0-	-260	-0-	1532	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 #: 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
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-
*02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	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
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
*02	2800	N	796	-0-	-2004	110	789	3	7	9	Y	6	20	1			7

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	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
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-
02	3920	X	3550	-0-	-370	-0-	3550	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	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-
02	4592	X	2263	-0-	-2329	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5376	X	5220	-0-	-156	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4536	X	3875	-0-	-661	-0-	3875	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 #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
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-
02	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9828	X	8277	-0-	-1551	-0-	8277	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
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-
02	56	X	21	-0-	-35	-0-	21	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
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
02	10724	X	10481	-0-	-243	-0-	10365	3	116	9	Y	105	117	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
*02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

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-
02	4060	X	3635	-0-	-425	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

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-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

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-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

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
*02	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18765	3	70	9	Y	64	74	1			12

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

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-
02	2268	N	2256	-0-	-12	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

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-
*02	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	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 #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4956	X	4772	-0-	-184	-0-	4772	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2002	3	24	9	Y	22	21	1			4

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3052	X	2278	-0-	-774	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3248	X	3104	-0-	-144	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	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 #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5152	3	57	9	Y	52	58	1			10

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

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-
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

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-
*02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

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-
02	1764	X	1530	-0-	-234	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

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-
02	4536	X	4289	-0-	-247	-0-	4289	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

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-
02	7504	X	7277	-0-	-227	-0-	7277	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

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-
*02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	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 #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

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-
*02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

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-
*02	2800	N	16919	-0-	14119	15264	16919	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

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-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

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-
02	3332	X	708	-0-	-2624	-0-	708	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

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-
*02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

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-
*02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	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 #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

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-
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

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-
02	2212	X	1800	-0-	-412	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

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-
02	2884	X	2101	-0-	-783	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

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-
*02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

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
02	4872	X	3772	-0-	-1100	-0-	3727	3	45	9	Y	41	41	1			7

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

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-
02	3332	X	2748	-0-	-584	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	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-
02	6664	X	6485	-0-	-179	-0-	6485	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5684	X	5341	-0-	-343	-0-	5341	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
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
02	5068	X	4483	-0-	-585	-0-	4433	3	50	9	Y	45	50	1			9

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17220	X	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-
02	13636	X	12796	-0-	-840	-0-	12796	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	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 #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4088	X	2918	-0-	-1170	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2016	X	1896	-0-	-120	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4424	X	4387	-0-	-37	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1120	X	7	-0-	-1113	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8792	X	22	-0-	-8770	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			-0-

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9625	3	108	9	N	98	220	1			94

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5880	X	5237	-0-	-643	-0-	5180	3	57	9	Y	52	59	1			10

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

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
*02	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9753	3	58	9	Y	53					74

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

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
02	9576	X	5742	-0-	-3834	-0-	5707	3	35	9	Y	32					57

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

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-
02	126000	X	91437	-0-	-34563	-0-	91437	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

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	2072	N	1874	-0-	-198	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

*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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

*09	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-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

*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-
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	1259	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 #: 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
*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-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	133	1	548	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

*09	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-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

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-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	672	N	73	-0-	-599	-0-	73	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

*09	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-
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

*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-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

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-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	882	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

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									
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	1	1	1076	3	Y	31	28	1			7
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

*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-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

*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-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	2800	N	4009	-0-	1209	1209	4009	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1260	N	221	-0-	-1039	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	258	1	1052	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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-
02	728	N	268	-0-	-460	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1092	N	440	-0-	-652	-0-	440	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

*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-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

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-
02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

*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-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

*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-
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

*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-
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	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-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	2380	N	2202	-0-	-178	-0-	2202	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 #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

*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-
02	2800	X	1872	-0-	-928	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

*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-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

*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-
02	1988	N	1844	-0-	-144	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

*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-
02	1316	N	1184	-0-	-132	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

*09	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-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

*09	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-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	405	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

*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-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

*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-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	2828	X	2385	-0-	-443	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1230	N	546	-0-	-684	-0-	546	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-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1820	N	1049	-0-	-771	-0-	1049	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
*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-
02	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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	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
*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-
02	1820	N	1703	-0-	-117	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	2352	X	2058	-0-	-294	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*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-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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 #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	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-
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1456	N	34	-0-	-1422	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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
*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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	2352	N	2178	-0-	-174	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1260	N	427	-0-	-833	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	2072	N	459	-0-	-1613	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

*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-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

*09	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	1086	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-
02	1008	N	814	-0-	-194	-0-	814	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

*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-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

*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-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

*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-
*02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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
*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

*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

*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-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

*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-
02	2016	X	1695	-0-	-321	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

*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-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

*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-
*02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	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
*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-
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1176	X	989	-0-	-187	-0-	989	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 #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	2268	N	1852	-0-	-416	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

*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-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

*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-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

*09	900	N	534	-0-	-366	-0-	534	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-
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1020	N	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-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1148	N	798	-0-	-350	-0-	798	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1988	N	1451	-0-	-537	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2340	N	118	-0-	-2222	-0-	118	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-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

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
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	2993	3	24	9	Y	22	20	1			6

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

*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-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

*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-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

*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-
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

*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-
02	1484	X	574	-0-	-910	-0-	574	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

*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-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

09	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-
*02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

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-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	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 #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	N	408	-0-	-852	-0-	386	3	22	9	Y	20	18	1			5

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	1349	3	25	9	Y	23	21	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

*09	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-
*02	2800	N	2021	-0-	-779	39	2021	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

*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-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	307	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 #: 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

*09	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-
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

*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-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

*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-
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

*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-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	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-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1703	3	85	9	Y	77	70	1			20

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	11357	X	4646	-0-	-6711	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	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-
02	896	N	697	-0-	-199	-0-	697	3			N	-0-					-0-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1735	3	26	9	Y	24	22	1			6

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	X	19	-0-	-1745	-0-	6	3	13	9	Y	12	12	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
*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-
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	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-
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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-
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1204	N	1045	-0-	-159	-0-	1045	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 #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1764	X	1532	-0-	-232	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1568	N	1239	-0-	-329	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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
*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-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 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
*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-
02	2380	X	2343	-0-	-37	-0-	2343	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
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-
02	2072	N	1520	-0-	-552	-0-	1520	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
*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-
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	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
*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-
02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	893	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
*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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1080	N	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-
02	1092	N	196	-0-	-896	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*09	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-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*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-
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

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
*02	2800	N	2998	-0-	198	198	2964	3	34	9	Y	31	28	1			8

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

*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-
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

*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-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	418	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 #: 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
*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-
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

*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-
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	557	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

*09	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-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

*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-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	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
*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-
*02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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
*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-
02	2548	X	1702	-0-	-846	-0-	1702	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
*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-
02	980	N	863	-0-	-117	-0-	863	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

*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-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

*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-
*02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

*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-
02	2212	N	454	-0-	-1758	-0-	454	3			N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

*09	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-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

*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-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

*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-
*02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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 #: 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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

*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

*09	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-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

*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-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

*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-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 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
*09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	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-
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

*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-
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

*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-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*09	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-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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 #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1820	N	1581	-0-	-239	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	2352	N	1436	-0-	-916	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	2459	N	2218	-0-	-241	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1980	N	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-
02	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

*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-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

*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-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

*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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

*09	2760	N	2360	-0-	-400	-0-	2360	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-
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

*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-
02	1148	N	737	-0-	-411	-0-	737	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 #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

*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-
*02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

*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-
02	2296	N	1892	-0-	-404	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

*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-
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

*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-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

*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-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	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
*09	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1890	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-
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1650	N	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-
02	1232	N	881	-0-	-351	-0-	881	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

*09	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-
02	1344	N	732	-0-	-612	-0-	732	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

*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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

*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-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

*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-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

*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-
*02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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-
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
02	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*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-
02	1092	N	442	-0-	-650	-0-	442	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
*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-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	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
*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-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	812	N	276	-0-	-536	-0-	276	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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 #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1540	N	783	-0-	-757	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

*09	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	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-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

*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-
*02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	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

*09	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	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-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	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-
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

*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-
02	1820	N	1362	-0-	-458	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

*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-
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

*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-
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

*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-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

*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-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

*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-
*02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

*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-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

*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-
02	1344	N	903	-0-	-441	-0-	903	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 #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

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-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

*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-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

*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-
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

*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-
02	1680	N	848	-0-	-832	-0-	848	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

*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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

*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-
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

*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-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

*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-
02	1904	N	868	-0-	-1036	-0-	868	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

*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-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

*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-
02	1176	N	917	-0-	-259	-0-	917	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

*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-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

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-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

*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-
02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	1441	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

*09	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-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

*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-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-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 #: 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
*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-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

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-
02	1316	N	1103	-0-	-213	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

*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-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*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-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

*09	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-
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

09	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-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

*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-
*02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

*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-
02	2632	X	1933	-0-	-699	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

09	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-
02	1512	N	991	-0-	-521	-0-	40	1	951	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

*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-
02	2408	N	1772	-0-	-636	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

*09	1980	N	1594	-0-	-386	-0-	1594	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-
02	1176	N	568	-0-	-608	-0-	568	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

*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-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

*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-
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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 #: 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
*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-
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	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
*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-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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
*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-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	1110	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
*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-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	2361	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-
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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-
02	1120	N	895	-0-	-225	-0-	895	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

*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-
02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

*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-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

*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-
02	2016	X	1318	-0-	-698	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

*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-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

*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-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

*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-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

*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-
02	812	N	550	-0-	-262	-0-	550	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

*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-
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

*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-
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

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-
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

*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-
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

*09	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-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

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-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	60	1	1420	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2720	3	23	9	N	21	22	0			6

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

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
02	2128	N	2124	-0-	-4	-0-	2098	3	26	9	Y	24	22	1			6

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

*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-
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

*09	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-
02	924 N	532	-0-	-392	-0-	532	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

*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-
02	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

*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-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

*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-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

09	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-
02	1316	N	1025	-0-	-291	-0-	42	1	983	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

*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-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

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-
02	2296	X	1858	-0-	-438	-0-	75	1	1783	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

*09	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	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-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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 #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

*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-
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1338	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 #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
02	1316	N	897	-0-	-419	-0-	897	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

09	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									
02	4844	X	4302	-0-	-542	-0-	4237	3	65	9	Y	59	62	0			18

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

*09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	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-
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

*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-
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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
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-
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	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
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									
*02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10850	3	70	9	N	64	53	0			19

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
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-
*02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9888	3	1	9	N	1	1	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
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									
*02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3761	3	3	9	Y	3	3	0			1

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11396	X	9169	-0-	-2227	-0-	9160	3	9	9	Y	8	9	0			2

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
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-
*02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11288	3	3	9	Y	3	2	1			1

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	26022	3	44	9	Y	40	42	0			12

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6188	X	6004	-0-	-184	-0-	5997	3	7	9	Y	6	6	0			2

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14308	X	10785	-0-	-3523	-0-	10776	3	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12844	3	52	9	Y	47	50	0			14

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
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									
02	8484	X	6657	-0-	-1827	-0-	6647	3	10	9	Y	9	9	0			3

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11620	X	11555	-0-	-65	-0-	11299	3	256	9	Y	233	246	0			70

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11396	X	11239	-0-	-157	-0-	11066	3	173	9	Y	157	143	1			41

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	16828	X	16033	-0-	-795	-0-	15828	3	205	9	N	186	169	1			49

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
02	15904	X	13761	-0-	-2143	-0-	13761	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	26361	-0-	-4329	-0-	26293	3	68	9	Y	62	62	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	17411	-0-	-8939	-0-	17386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18554	3	40	9	Y	36	36	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	42399	-0-	-57514	-0-	42197	3	202	9	Y	184	184	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	48048	-0-	-54097	-0-	47891	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
02	62832	X	51539	-0-	-11293	-0-	51299	3	240	9	Y	218	218	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	119476	X	89585	-0-	-29891	-0-	88706	3	879	9	N	799	910	1			210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1792	X	285	-0-	-1507	-0-	283	2	2	9	Y	2					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4516	X	1035	-0-	-3481	-0-	1025	2	10	9	Y	9					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2719	N	1069	-0-	-1650	-0-	1069	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3473	2	34	9	Y	31					107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-		-0-	-0-	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									
*02	459	N	459	-0-		-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
								55	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-		-0-	-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									
02	196	N	123	-0-		-73	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
								15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	564	N	564	-0-		-0-	-0-	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									
02	392	N	305	-0-		-87	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
								33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-		-0-	-0-	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									
*02	475	N	475	-0-		-0-	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
								59	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	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									
*02	610	N	610	-0-		-0-	-0-	44	1	490	2	Y	-0-					-0-
								76	3									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	364	N	239	-0-		-125	-0-	18	1	195	2	Y	1					25
								25	3	1	9							

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	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									
02	252	N	64	-0-		-188	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
								7	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-		-0-	-0-	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									
02	280	N	262	-0-		-18	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
								31	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

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
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									
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	75	1	897	2	Y	-0-					-0-
							132	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
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									
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							168	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
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									
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							237	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	58	1	694	2	Y	23	23	1			16
							102	3	25	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
							94	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	-0-					-0-
							76	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1428	N	624	-0-	-804	-0-	39	1	473	2	Y	38	39	1			26
							70	3	42	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	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							
*02	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	98	1	1180	2	Y	17	17	1			12
								174	3	19	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	784	N	668	-0-		-116	-0-	47	1	528	2	Y	10	6	1			8
								82	3	11	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*02	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	204	1	2451	2	Y	14	14	1			9
								360	3	15	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	2464	X	2269	-0-		-195	-0-	160	1	1812	2	Y	13	8	1			10
								283	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	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							
02	896	N	368	-0-		-528	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					25
								38	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	300	1	3601	2	Y	40	41	1			28
								529	3	44	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	162	1	1946	2	Y	39	40	1			27
								286	3	43	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	2044	X	1471	-0-		-573	-0-	104	1	1177	2	Y	5	3	1			4
								184	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	153	1	1718	2	Y	18	11	1			14
							267	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	114	1	1278	2	Y	16	10	1			12
							198	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	226	1	2558	2	Y	22	14	1			17
							399	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	217	1	2455	2	Y	24	15	1			19
							383	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	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							
02	560	N	326	-0-		-234	-0-	25	1	265	2	Y	2					23
								34	3	2	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	2128	N	2012	-0-		-116	-0-	140	1	1582	2	Y	40	25	1			31
								246	3	44	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1372	N	1020	-0-		-352	-0-	77	1	834	2	Y	-0-					-0-
								109	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	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							
*02	2623	X	2623	-0-		-0-	-0-	185	1	2096	2	Y	14	9	1			11
								327	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

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							
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	34	1	386	2	Y	32	20	1			25
							60	3	35	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

09	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							
02	1960	X	1502	-0-	-458	-0-	101	1	1229	2	Y	8					51
							163	3	9	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	134	-0-		-76	-0-	11 14	1 3	109	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-		-0-	-0-	18 23	1 3	175	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-		-47	-0-	11 16	1 3	106	2	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-		-0-	-0-	24 25	1 3	187	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-		-0-	-0-	24 26	1 3	187	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-		-100	-0-	1 1	1 3	10	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-		-0-	-0-	55 107	1 3	642	2	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-		-0-	-0-	52 101	1 3	620	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	708	-0-		-72	-0-	48 90	1 3	570	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-		-23	-0-	55 96	1 3	663	2	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-		-0-	-0-	53 90	1 3	641	2	Y	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-		-0-	-0-	47 77	1 3	577	2	Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-		-0-	-0-	10 12	1 3	96	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-		-0-	-0-	9 13	1 3	96	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-		-0-	-0-	5 8	1 3	50	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-		-30	-0-	9 10	1 3	75	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-		-53	-0-	7 8	1 3	56	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	299	-0-		-241	-0-	23 29	1 3	223 24	2 9	Y	22	62	1			11
10	589	N	557	-0-		-32	-0-	43 58	1 3	435 21	2 9	Y	19					30
11	528	N	528	-0-		-0-	-0-	44 61	1 3	410 13	2 9	Y	12					42
12	527	N	527	-0-		-0-	-0-	52 55	1 3	411 9	2 9	Y	8					50
01	615	N	615	-0-		-0-	-0-	62 65	1 3	473 15	2 9	Y	14					64
02	504	N	102	-0-		-402	-0-	8 10	1 3	83 1	2 9	Y	1					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	137 1 289 3		1591 2 11 9		Y	10	6	1			9
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	174 1 369 3		2025 2 11 9		Y	10	12	1			7
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	149 1 305 3		1740 2 12 9		Y	11	12	1			6
12	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	112 1 218 3		1325 2 14 9		Y	13	13	1			6
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	8	6	1			8
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	146 1 257 3		1751 2 13 9		Y	12	12	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
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118 1 154 3		1090 2 13 9		Y	12	14	1			11
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107 1 153 3		997 2 14 9		Y	13	13	1			11
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	94 1 122 3		781 2 13 9		Y	12	15	1			8
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	196 1 196 3		1425 2 9 9		Y	8	11	1			5
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	115 1 118 3		804 2 8 9		Y	7	9	1			3
02	952	N	353	-0-	-599	-0-	26 1 38 3		287 2 2 9		Y	2					5

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	139 1 294 3		1616 2 21 9		Y	19	11	1			17
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	143 1 303 3		1665 2 23 9		Y	21	24	1			14
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	137 1 281 3		1601 2 23 9		Y	21	23	1			12
12	2108	N	1605	-0-	-503	-0-	107 1 208 3		1264 2 26 9		Y	24	24	1			12
01	2108	N	1068	-0-	-1040	-0-	71 1 132 3		845 2 20 9		Y	18	12	1			18
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	132 1 233 3		1585 2 26 9		Y	24	25	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
02	3108	X	38	-0-	-3070	-0-	3	1	30	2	Y	1					12
							4	3	1	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

09	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									
02	1008	N	780	-0-	-228	-0-	53	1	642	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

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							
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	18	1	195	2	Y	1					3
							26	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	2240	N	741	-0-	-1499	-0-	50	1	607	2	Y	3					20
							81	3	3	9							

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
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							
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	78	49	1			62
							201	3	86	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
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									
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
							27	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
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							
02	2296	N	1861	-0-	-435	-0-	142	1	1521	2	Y	1					2
							197	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	3399	X	2982	-0-	-417	-0-	202	1	2418	2	Y	6	6	1			4
							355	3	7	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	Y	23	23	1			16
							141	3	25	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	1316	N	1002	-0-	-314	-0-	77	1	818	2	Y	1					2
							106	3	1	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1008	N	141	-0-	-867	-0-	10	1	113	2	Y	3					7
							15	3	3	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	2800	N	3231	-0-	431	431	246	1	2636	2	Y	6					13
							342	3	7	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
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							
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	934	2	Y	4					10
							121	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
*02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1338	2	Y	3					7
							174	3	3	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

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							
02	1372	N	84	-0-	-1288	-0-	6	1	66	2	Y	3					7
							9	3	3	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

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							
02	1008	N	255	-0-	-753	-0-	20	1	207	2	Y	2					5
							26	3	2	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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-
02	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
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	1540	N	238	-0-	-1302	-0-	18	1	188	2	Y	7					15
							24	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	1624	N	1031	-0-	-593	-0-	71	1	810	2	Y	21	13	1			17
							127	3	23	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1074	2	Y	4					10
							140	3	4	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
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							
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	43	1	460	2	Y	1					3
							60	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	2184	N	1537	-0-	-647	-0-	103	1	1253	2	Y	13					81
							167	3	14	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	36	36	1			25
							192	3	40	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1260	N	315	-0-	-945	-0-	24	1	257	2	Y	1					20
							33	3	1	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
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							
02	1036	N	273	-0-	-763	-0-	21	1	223	2	Y	1					64
							28	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1372	N	1135	-0-	-237	-0-	77	1	931	2	Y	4					24
							123	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	177	1	2118	2	Y	23	24	1			16
							311	3	25	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	114	1	1388	2	Y	-0-					28
							186	3									

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					4
							117	3	2	9							

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
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	104	1	1213	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	76	1	901	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	64	1	756	2	Y	43					43
							118	3	47	9							
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	59	61	1			41
							152	3	65	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	608	-0-	-862	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	75	1	881	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2074	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
02	2128	N	1134	-0-	-994	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
							124	3									

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	609	2	122	9	N	111	111	1			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					75
*02	2800	N	5732	-0-	2932	2932	5637	2	95	9	N	86	161	1			-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	479	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5770	-0-	2970	2970	5761	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			Y	-0-					-0-
*02	2178	X	2131	-0-	-47	-0-	2046	2	85	9	Y	77	77	1			-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	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	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1697	-0-	-263	-0-	1667	2	30	9	Y	27	27	1			-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
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					143
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2465	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	PRTL	PLG	3255	-0-	3255	3255	3255	2			N	-0-					23
*12	PRTL	PLG	29	-0-	29	3284	29	2			N	-0-					23
*01	PRTL	PLG	37	-0-	37	3321	37	2			N	-0-					23
*02	PRTL	PLG	168	-0-	168	3489	168	2			N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	16495	-0-	13695	13695	16492	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

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-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

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-
02	1064	N	824	-0-	-240	-0-	824	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	1205	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					14
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

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
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	197	2			N	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9 152	1 9	61	2	N	138	190	1			85
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	410	2			N	-0-					25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

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
*02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					130

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	1280	2			N	-0-					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					50
02	2184	X	1963	-0-	-221	-0-	1861	2	102	9	N	93	143	1			-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					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
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					17
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					68
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	80	1			-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					70
02	1876	N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					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
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	2811	-0-	-165	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			Y	-0-					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
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
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	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
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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					-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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	5					92
							6	9									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					43
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	1193	2			N	-0-					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
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					42
02	336	N	46	-0-	-290	-0-	46	2			Y	-0-					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					48
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	840	2	59	9	N	54	102	1			-0-

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
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-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-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
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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					9
*02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					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
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
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					66

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					90
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					54
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					190
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					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
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					32
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					70
02	3640	X	2244	-0-	-1396	-0-	2244	2			N	-0-					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
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
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					15

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					15
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2280	2	141	9	N	128	143	1			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					58
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					58

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					89
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					39
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	2			Y	-0-					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3100	N	2974	-0-	-126	39	2974	2			Y	-0-					74
*02	2148	X	2109	-0-	-39	-0-	2109	2			Y	-0-					74

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					37
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					37

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					21
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	706	2	58	9	N	53	74	1			-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					182
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					182

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

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-
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1152	2	187	9	N	170	170	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

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
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

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
02	2408	X	2088	-0-	-320	-0-	2088	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

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-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

09	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-
02	2884	X	2028	-0-	-856	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

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
*02	20158	X	2493	-0-	-17665	-0-	2493	2			N	-0-					52

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

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
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

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
02	1008	N	144	-0-	-864	-0-	144	2			Y	-0-					32

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

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-
02	3024	X	2642	-0-	-382	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

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-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

09	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-
02	3864	X	2409	-0-	-1455	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

09	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-
*02	2800	N	1954	-0-	-846	3775	1954	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

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	8659	-0-	-610	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7615	-0-	-365	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

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-
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-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
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-
02	13244	X	7	-0-	-13237	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

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-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	843	2	184	9	N	167	167	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

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-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	819	2	191	9	Y	174	174	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

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-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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
02	952	X	514	-0-	-438	-0-	514	2			Y	-0-					26

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

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	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					40
*02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					138

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1372	N	998	-0-	-374	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3370	-0-	-3233	-0-	3370	2			N	-0-					145
02	5376	X	3125	-0-	-2251	-0-	3125	2			N	-0-					145

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	106 10	1 9	2812	2	Y	9	9	1			19
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	3100	N	3375	-0-	275	332	3375	2			Y	-0-					19
*02	2800	N	2930	-0-	130	462	2930	2			Y	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	17983	2	211	9	N	192	192	1			-0-
*02	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50176	X	50176	-0-	-0-	-0-	49672	2	504	9	Y	458	458	1			-0-
*02	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	43423	2	773	9	Y	703	703	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63211	X	63211	-0-	-0-	-0-	62685	2	526	9	Y	478	478	1			-0-
*02	57510	X	57510	-0-	-0-	-0-	56670	2	840	9	Y	764	764	1			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	49465	-0-	-290	-0-	48317	2	1148	9	N	1044	1261	1			-0-
02	45360	X	41823	-0-	-3537	-0-	41025	2	798	9	N	725	725	1			-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

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
*02	32	N	9	-0-	-23	-0-	9	2			Y	-0-					12

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

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
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	Y	10					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

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
02	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

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	72929	X	72929	-0-	-0-	-0-	72766	2	163	9	N	148	191	1			112
02	57680	X	32589	-0-	-25091	-0-	32531	2	58	9	N	53					165

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
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
02	2856	X	2784	-0-	-72	-0-	39	1	2745	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
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	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	419	-0-	419	836	419	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	137	1	4436	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2744	X	2642	-0-	-102	-0-	79	1	2563	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1820	N	777	-0-	-1043	-0-	23	1	754	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
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-
02	1372	N	1226	-0-	-146	-0-	37	1	1189	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	40	1	1308	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2492	N	1633	-0-	-859	-0-	49	1	1584	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
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-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	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
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-
*02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	144	1	4672	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
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-
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	2820	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	43	1	2838	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	27	1	1777	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	469	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9										
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

09	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
02	1512	N	1121	-0-	-391	-0-	1121	2			N	-0-						39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

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
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-						114

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

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
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1669	2	62	9	N	56	193	1				72

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

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
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					103

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2174	2	2	9	N	2					108

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	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
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-
02	1764	N	1333	-0-	-431	-0-	70	1	1263	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
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									
02	3332	X	2914	-0-	-418	-0-	241	1	2623	3	Y	45					149
							50	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
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									
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	16	1	232	3	N	24					107
							26	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
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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

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									
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	5	1	77	3	N	-0-					48

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

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
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

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									
02	2016	N	1638	-0-	-378	-0-	104	1	1526	3	N	7					45
							8	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

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									
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	3	N	20					131
							22	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
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
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	24	1	358	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	8	1	769	3	N	1					13
							1	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

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-
02	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

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-
02	12684	X	9087	-0-	-3597	-0-	9074	3	13 9	N	12	12	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

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-
02	20748	X	18259	-0-	-2489	-0-	18198	3	61 9	N	55	55	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

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							
*02	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	376	1	6583	2	Y	28	30	1		7
						16689	5	31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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
02	21476 X	21468	-0-	-8	-0-	21275	3	193	9	Y	175	174	1			44

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

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							
02	23800 X	17033	-0-	-6767	-0-	721	1	12619	2	Y	64	68	1			16
						3623	5	70	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

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							
*02	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	736	1	12879	2	Y	216	204	1			55
						2079	5	238	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

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									
*02	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	12747	2	3530	5	Y	172	177	1			26
						189	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	9302	2	8720	5	Y	78	80	1			10
							86	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

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
02	14392	X	12053	-0-	-2339	-0-	11955	3	98	9	Y	89	93	1			22

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

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
02	39116	X	35974	-0-	-3142	-0-	35480	3	494	9	Y	449	452	1			73

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

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									
*02	22708	X	20827	-0-	-1881	-0-	20591	2	24	5	Y	193	199	1			37
							212	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

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									
*02	29050	X	29050	-0-	-0-	-0-	28820	2	230	9	Y	209	215	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	442	1	7722	2	Y	116	125	1			29
							10034	5	128	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	65716	X	49060	-0-	-16656	-0-	48925	3	135	9	Y	123	121	1			31

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	73304	X	55918	-0-	-17386	-0-	55796	3	122	9	Y	111	112	1			28

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	101892	X	98481	-0-	-3411	-0-	97294	3	1187	9	Y	1079	1090	1			19

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
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
02	124068	X	119522	-0-	-4546	-0-	117967	3	1555	9	Y	1414	1306	1			175

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
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-
02	104832	X	84789	-0-	-20043	-0-	84447	3	342	9	N	311	311	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	143584	X	125615	-0-	-17969	-0-	123567	3	2048	9	N	1862	1861	1			377

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	150948	X	122545	-0-	-28403	-0-	121120	3	1425	9	N	1295	1287	1			394

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	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
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	902	2	34	9	N	31	193	1	2	8	60

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
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
02	2716	X	2501	-0-	-215	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1830	-0-		-90	-0-	85	1	1689	2	Y	51	48	1			6
								56	9									
10	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	89	1	1754	2	Y	55	54	1			7
								61	9									
11	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	82	1	1653	2	Y	61	61	1			7
								67	9									
12	1860	N	1741	-0-		-119	-0-	79	1	1592	2	Y	64	65	1			6
								70	9									
01	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	66	66	1			6
								73	9									
02	1680	N	1666	-0-		-14	-0-	76	1	1516	2	Y	67	63	1			10
								74	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

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-
02	644	N	634	-0-		-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

09	810	N	459	-0-		-351	-0-	22	1	434	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
10	372	N	108	-0-		-264	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	390	N	34	-0-		-356	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	56	-0-		-409	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	93	N	69	-0-		-24	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*02	139	N	139	-0-		-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

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									
*02	575	N	575	-0-		-0-	-0-	27	1	539	2	Y	8	8	1			1
								9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-	2	1			-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	700	N	545	-0-	-155	-0-	24	1	491	2	Y	27	26	1			4
							30	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
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-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	Y	25	23	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	2	Y	67	63	1			10
							74	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	58	55	1			9
							64	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	10	1	214	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	26	24	1			4
								29	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1260	N	991	-0-		-269	-0-	44	1	892	2	Y	50	48	1			8
								55	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1428	N	1224	-0-		-204	-0-	58	1	1166	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	70	-0-		-238	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	550	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

09	1830	N	1352	-0-	-478	-0-	73	1	1272	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	1798	N	990	-0-	-808	-0-	54	1	933	2	Y	3					7
							3	9									
11	1710	N	806	-0-	-904	-0-	41	1	761	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	1395	N	460	-0-	-935	-0-	26	1	432	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	992	N	700	-0-	-292	-0-	38	1	658	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	756	N	314	-0-	-442	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	3	1			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

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-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	80	1	1584	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	79	1	1582	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	80	1	1583	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	70	1	1383	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

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-
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

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-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	38	1	746	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

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									
02	2212	N	2093	-0-	-119	-0-	99	1	1979	2	Y	14	12	1	1	8	2
							15	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

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-
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	73	1	1456	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2716	X	2638	-0-	-78	-0-	125	1	2479	2	Y	31	29	1			5
							34	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	68	1	1345	2	Y	41	39	1			6
							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
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									
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	39	33	1			37
							43	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1517	2	Y	24	21	1			15
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

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-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

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									
02	2520	X	1207	-0-	-1313	-0-	52	1	1144	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

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-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

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									
02	1960	N	1717	-0-	-243	-0-	78	1	1639	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2324	X	2221	-0-		-103	-0-		103	1	2056	2	Y	56	53	1			8
									62	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-		48	1	942	2	Y	48	45	1			7
									53	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2275	X	2275	-0-		-0-	-0-		93	1	2129	2	Y	48	49	1	1	8	6
									53	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2940	X	1916	-0-		-1024	-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
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
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									
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	56	1	2240	2	N	24					166
							26	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
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-
02	2856	X	2770	-0-	-86	-0-	133	1	2637	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	2378	2	Y	24	27	1			23
							26	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1904	N	948	-0-	-956	-0-	55	1	893	2	Y	-0-	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	60	1	1199	2	Y	27	26	1			4
							30	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	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									
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	50	1	995	2	Y	32	30	1			5
							35	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1834	2	Y	117	110	1			18
							129	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

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-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

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									
02	1428	N	1125	-0-	-303	-0-	52	1	1047	2	Y	24	22	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	Y	96	69	1			67
							106	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2137	2	Y	46	43	1			7
							51	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	79	1	1572	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	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									
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1596	N	1405	-0-	-191	-0-	33	1	1321	2	Y	46	89	1	1	8	50
							51	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3640	X	3416	-0-	-224	-0-	162	1	3226	2	Y	25	22	1	1	8	4
							28	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	105	1	2089	2	Y	40	38	1			6
							44	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

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										
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	69	1	1438	2	Y	8	8	1				5
							9	9										

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

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										
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	Y	-0-	10	1				-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

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-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	23	1	362	2	Y	-0-						-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

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-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 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
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									
02	1596	N	833	-0-	-763	-0-	40	1	786	2	Y	6	6	1			1
							7	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
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									
*02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	140	1	2789	2	Y	30	28	1			5
							33	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
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									
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1794	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	179	1	4092	2	Y	41	42	1			5
							45	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

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-
02	1512	N	1367	-0-	-145	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

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									
02	2660	X	2410	-0-	-250	-0-	105	1	2272	2	Y	30	23	1			21
							33	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

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									
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

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-
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	130	1	2869	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	896	N	165	-0-	-731	-0-	8	1	154	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

09	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									
*02	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	135	1	3085	2	Y	55	56	1			7
							61	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

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									
02	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	113	1	2235	2	Y	30	28	1			5
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	123	1	2805	2	Y	103	107	1			13
							113	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4648	X	3833	-0-	-815	-0-	222	1	3556	2	Y	50	24	1			48
							55	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2800	X	1905	-0-	-895	-0-	80	1	1674	2	Y	137	81	1			83
							151	9									

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
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	140	1	2772	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	136	1	2721	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
11	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	94	1	1885	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	140	1	2828	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	174	1	3539	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	131	1	2608	2	Y	30	28	1			5
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2209	-0-		-41	-0-		82	1	2088	2	Y	35	37	1			15
									39	9									
10	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-		101	1	2375	2	Y	33	25	1			23
									36	9									
11	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-		84	1	1890	2	Y	36	28	1			31
									40	9									
12	1581	N	1535	-0-		-46	-0-		68	1	1428	2	Y	35	59	1			7
									39	9									
01	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-		80	1	1659	2	Y	35	25	1			17
									39	9									
*02	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-		82	1	1787	2	Y	33	27	1			23
									36	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1349	-0-		-301	-0-		64	1	1265	2	Y	18	18	1			2
									20	9									
10	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-		66	1	1314	2	Y	19	19	1			2
									21	9									
11	1410	N	819	-0-		-591	-0-		39	1	765	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
12	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-		74	1	1507	2	Y	29	28	1			3
									32	9									
01	1395	N	1388	-0-		-7	-0-		64	1	1299	2	Y	23	24	1			2
									25	9									
*02	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-		68	1	1345	2	Y	28	26	1			4
									31	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-		60	1	1182	2	Y	11	11	1			1
									12	9									
10	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-		66	1	1298	2	Y	13	12	1			2
									14	9									
11	1230	N	1147	-0-		-83	-0-		54	1	1081	2	Y	11	12	1			1
									12	9									
12	1302	N	1245	-0-		-57	-0-		58	1	1172	2	Y	14	14	1			1
									15	9									
01	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-		64	1	1287	2	Y	15	15	1			1
									17	9									
*02	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-		58	1	1140	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2016	N	1919	-0-		-97	-0-		91	1	1809	2	Y	17	16	1			3
									19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	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									
02	1596	N	1130	-0-		-466	-0-	53	1	1057	2	Y	18	17	1			3
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2548	N	2491	-0-		-57	-0-	98	1	2228	2	Y	150	154	1	1	8	19
								165	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	30	30	1	1	8	4
								33	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3556	X	3430	-0-		-126	-0-	162	1	3225	2	Y	39	36	1			6
								43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1964	2	Y	-0-	16	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2968	X	2399	-0-	-569	-0-	105	1	2269	2	Y	23	16	1			16
							25	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	33	31	1			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	2	Y	84	86	1			11
							92	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2240	N	2234	-0-	-6	-0-	107	1	2127	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	131	1	2604	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	125	1	2494	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	128	1	2571	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	123	1	2506	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2464	N	2444	-0-	-20	-0-	117	1	2320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2240	N	1773	-0-	-467	-0-	74	1	1699	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	48	1	1970	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	49	1	2004	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	80	1	2013	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	2759	X	2018	-0-	-741	-0-	83	1	1907	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	86	1	2009	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
02	1988	X	1397	-0-	-591	-0-	58	1	1320	2	Y	17	19	1			2
							19	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2148	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	98	1	1933	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	107	1	2160	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	107	1	2139	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	107	1	2241	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1876	X	1653	-0-	-223	-0-	68	1	1551	2	Y	31	49	1			8
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	55	53	1			8
								61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	672	N	402	-0-		-270	-0-	16	1	334	2	Y	47	46	1			7
								52	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-	235	1	3761	2	Y	-0-	9	1			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1540	N	1525	-0-		-15	-0-	73	1	1452	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 #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3528	X	3486	-0-		-42	-0-	205	1	3281	2	Y	-0-	11	1			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	24	22	1			4
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1764	N	1526	-0-		-238	-0-	63	1	1428	2	Y	32	33	1	1	8	4
								35	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2632	X	2025	-0-		-607	-0-	95	1	1896	2	Y	31	28	1	2	8	4
								34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2408	X	2376	-0-		-32	-0-	111	1	2206	2	Y	54	51	1			8
								59	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	72	1	1438	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	75	68	1	1	8	11
								83	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
02	3696	X	2446	-0-		-1250	-0-	114	1	2268	2	Y	58	54	1	1	8	9
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	112 48	1 9	2582	2	Y	44	48	1	1	8	24
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	115 39	1 9	2602	2	Y	35	31	1	1	8	27
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	107 31	1 9	2335	2	Y	28	46	1	1	8	8
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	118 89	1 9	2441	2	Y	81	52	1	1	8	36
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	122 59	1 9	2555	2	Y	54	73	1	1	8	16
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	100 37	1 9	2098	2	Y	34	29	1	1	8	20

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2909	-0-	-571	-0-	107 73	1 9	2729	2	Y	66	82	1			28
10	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	117 62	1 9	2769	2	Y	56	45	1			39
11	3420	X	2584	-0-	-836	-0-	108 72	1 9	2404	2	Y	65	47	1			57
12	3534	X	2177	-0-	-1357	-0-	95 78	1 9	2004	2	Y	71	113	1			15
01	3534	X	2240	-0-	-1294	-0-	100 67	1 9	2073	2	Y	61	46	1			30
02	2716	X	2278	-0-	-438	-0-	97 62	1 9	2119	2	Y	56	47	1			39

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	72 13	1 9	1828	2	Y	12	10	1			5
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	85 13	1 9	2016	2	Y	12	9	1			8
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	82 15	1 9	1844	2	Y	14	10	1			12
12	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	80 19	1 9	1692	2	Y	17	25	1			4
01	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	76 13	1 9	1576	2	Y	12	10	1			6
02	1904	X	1658	-0-	-246	-0-	72 13	1 9	1573	2	Y	12	10	1			8

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	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-
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	48	83	1			12
							53	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2589	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	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									
02	3388	X	3218	-0-	-170	-0-	134	1	3050	2	Y	31	33	1			4
							34	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	138	1	2218	2	Y	42	9	1			40
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2464	N	2314	-0-	-150	-0-	108	1	2144	2	Y	56	51	1	2	8	8
							62	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	149	1	2958	2	Y	39	34	1	2	8	6
							43	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4536	X	4125	-0-	-411	-0-	172	1	3925	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	35	33	1			5
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1988	N	1849	-0-		-139	-0-		88	1	1746	2	Y	14	13	1			2
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5152	X	4194	-0-		-958	-0-		182	1	3971	2	Y	37	31	1			26
									41	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2044	N	1727	-0-		-317	-0-		79	1	1571	2	Y	70	63	1	2	8	10
									77	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4508	X	4321	-0-		-187	-0-		184	1	4064	2	Y	66	59	1			41
									73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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									
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	76	1	1502	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

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									
*02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	118	1	2352	2	Y	35	32	1	1	8	5
							39	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

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-
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

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									
02	4284	X	4215	-0-	-69	-0-	201	1	3993	2	Y	19	16	1	2	8	3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	2	Y	39	36	1			6
							43	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	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									
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	35	36	1	1	8	4
							39	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2660	X	2537	-0-	-123	-0-	117	1	2320	2	Y	91	85	1			14
							100	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3388	X	2289	-0-		-1099	-0-	99	1	2143	2	Y	43	38	1			30
								47	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2492	X	2147	-0-		-345	-0-	94	1	2038	2	Y	14	12	1			10
								15	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3709	X	3709	-0-		-0-	-0-	217	1	3492	2	Y	-0-	15	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	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									
*02	2774	N	2774	-0-		-0-	-0-	116	1	2623	2	Y	32	33	1			4
								35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5264	X	5094	-0-	-170	-0-	242	1	4817	2	Y	32	30	1			5
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	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									
02	3332	X	3064	-0-	-268	-0-	146	1	2901	2	Y	15	12	1	2	8	2
							17	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	108	1	2145	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1820	N	1350	-0-	-470	-0-	64	1	1268	2	Y	16	14	1	2	8	2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	181	1	4129	2	Y	50	52	1			6
							55	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2665	2	Y	74	70	1			11
							81	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3186	2	Y	18	15	1	2	8	2
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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									
*02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2411	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-	3	1			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3416	X	3179	-0-	-237	-0-	138	1	3007	2	Y	31	21	1			22
							34	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	109	1	2287	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	174	1	3973	2	Y	26	27	1			3
							29	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	60	52	1			42
							66	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	90	1	1789	2	Y	28	24	1	2	8	4
							31	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
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									
*02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	Y	17	15	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2128	X	1954	-0-		-174	-0-	92	1	1840	2	Y	20	19	1			3
								22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3108	X	3036	-0-		-72	-0-	130	1	2713	2	Y	175	85	1	2	8	105
								193	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	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									
*02	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	108	109	1	2	8	14
								119	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	177	1	4033	2	Y	43	43	1	2	8	5
								47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	84	1	1671	2	Y	26	23	1	1	8	4
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	2	Y	41	31	1			39
							45	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2056	2	Y	34	52	1	2	8	8
							37	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
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									
02	2828	X	2824	-0-	-4	-0-	68	1	2720	2	N	33					235
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	148	1	3361	2	Y	139	142	1	2	8	17
							153	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	Y	38	39	1			5
							42	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	160	1	3187	2	Y	46	43	1			7
							51	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	90	1	1884	2	Y	95	82	1	1	8	57
							105	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2968	X	2707	-0-	-261	-0-	111	1	2548	2	Y	44	75	1			11
							48	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	116	1	2523	2	Y	23	20	1	1	8	15
							25	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	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									
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	107	1	2133	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	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									
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	50	45	1	1	8	7
							55	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	153	1	3054	2	Y	90	84	1	2	8	13
							99	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	233	1	4647	2	Y	69	64	1	2	8	10
							76	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3108	X	2970	-0-	-138	-0-	120	1	2777	2	Y	66	108	1	2	8	16
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4056	X	4056	-0-		-0-	-0-		167	1	3813	2	Y	69	67	1	2	8	9
									76	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3528	X	3278	-0-		-250	-0-		149	1	3112	2	Y	15	11	1	2	8	8
									17	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-		173	1	3434	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-		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									
02	3416	X	3026	-0-		-390	-0-		143	1	2858	2	Y	23	20	1	2	8	3
									25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	166	1	3301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	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									
*02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	2	Y	117	118	1	2	8	15
							129	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	246	1	5594	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	193	1	4400	2	Y	62	62	1	3	8	7
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3836	X	3460	-0-	-376	-0-	167	1 8 9	3285	2	Y	7	5	1	2	8	1
10	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	155	1 8 9	3069	2	Y	7	5	1	2	8	1
11	3810	X	3162	-0-	-648	-0-	150	1 9 9	3003	2	Y	8	6	1	2	8	1
12	3937	X	3421	-0-	-516	-0-	161	1 10 9	3250	2	Y	9	7	1	2	8	1
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	176	1 10 9	3583	2	Y	9	7	1	2	8	1
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	171	1 10 9	3418	2	Y	9	7	1	2	8	1

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	39	1 25 9	1594	2	Y	23	24	1			2
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1 50 9	2301	2	Y	45	42	1			5
11	3000	N	3019	-0-	19	19	114	1 54 9	2851	2	Y	49	47	1			7
12	3068	N	3049	-0-	-19	-0-	125	1 51 9	2873	2	Y	46	46	1			7
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	113	1 47 9	2652	2	Y	43	44	1			6
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	125	1 50 9	2840	2	Y	45	45	1			6

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	193	1 34 9	3809	2	Y	31	29	1	1	8	3
10	4101	X	4065	-0-	-36	-0-	193	1 36 9	3836	2	Y	33	31	1	1	8	4
11	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	187	1 41 9	3731	2	Y	37	36	1	1	8	4
12	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	187	1 45 9	3760	2	Y	41	40	1	1	8	4
01	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	187	1 42 9	3796	2	Y	38	38	1	1	8	3
02	3696	X	3519	-0-	-177	-0-	166	1 44 9	3309	2	Y	40	36	1	1	8	6

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	195	1 22 9	4465	2	Y	20	22	1	1	8	11
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	206	1 19 9	4636	2	Y	17	14	1	1	8	13
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1 15 9	4390	2	Y	14	22	1	1	8	4
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	204	1 42 9	4252	2	Y	38	24	1	1	8	17
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	206	1 26 9	4279	2	Y	24	33	1	1	8	7
*02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	183	1 19 9	3821	2	Y	17	13	1	1	8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	251	1	4194	2	Y	45					143
								50	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	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									
02	3668	X	3077	-0-		-591	-0-	74	1	2946	2	Y	52	94	1	1	8	59
								57	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	5526	X	5526	-0-		-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	85	76	1			52
								94	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3864	X	3673	-0-		-191	-0-	166	1	3464	2	Y	39	32	1	1	8	23
								43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4103	-0-		-187	-0-		198	1 13 9	3892	2	Y	12	11	1	1	8	1
10	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-		198	1 13 9	3918	2	Y	12	11	1	1	8	1
11	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-		192	1 17 9	3828	2	Y	15	13	1	1	8	2
12	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-		185	1 15 9	3742	2	Y	14	14	1	1	8	1
01	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-		193	1 17 9	3922	2	Y	15	14	1	1	8	1
*02	3645	X	3645	-0-		-0-	-0-		173	1 17 9	3455	2	Y	15	13	1	1	8	2

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
09	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-		133	1 21 9	5434	2	Y	19	20	1			1
10	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-		124	1 26 9	5102	2	Y	24	22	1			3
11	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-		251	1 29 9	6288	2	Y	26	25	1			4
12	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-		247	1 24 9	5660	2	Y	22	23	1			3
01	5781	X	5781	-0-		-0-	-0-		236	1 24 9	5521	2	Y	22	22	1			3
02	6132	X	5160	-0-		-972	-0-		216	1 21 9	4923	2	Y	19	20	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	18421	-0-		-359	-0-		692	1 37 9	17692	2	N	34	179	1	3	8	72
10	19189	X	19105	-0-		-84	-0-		773	1 47 9	18285	2	N	43	3	8			112
11	18390	X	17885	-0-		-505	-0-		738	1 37 9	17110	2	N	34	3	8			143
12	19034	X	18688	-0-		-346	-0-		767	1 63 9	17858	2	N	57	3	8			197
01	19096	X	18059	-0-		-1037	-0-		753	1 40 9	17266	2	N	36	3	8			230
02	17248	X	15754	-0-		-1494	-0-		663	1 17 9	15074	2	N	15	180	1	3	8	62

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	217	N	217	-0-		-0-	-0-		216	2	1	9	N	1					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	704	2	52	9	Y	47	183	1			32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	162	-0-	-314	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	8			1

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	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

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
02	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	2437	2	19	9	Y	17	17	8			19

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

09	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-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

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-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

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
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
02	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

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
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

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
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					112

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

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
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	1309	2			Y	-0-					119

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

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
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					3

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					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
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
02	T. A.		-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
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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					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
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
02	9800	X	8416	-0-	-1384	-0-	8387	2	29	9	N	26	26	8			230

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	16324	X	15777	-0-	-547	-0-	497	1	15218	2	N	56	179	1			39
							62	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12908	X	10079	-0-	-2829	-0-	316	1	9694	2	N	63					214
							69	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	13916	X	12597	-0-	-1319	-0-	395	1	12156	2	N	42					212
							46	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	11928	X	10538	-0-	-1390	-0-	332	1	10176	2	N	27					105
							30	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	16016	X	14480	-0-	-1536	-0-	13918	2	562	9	N	511	526	1			157

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	26740	X	23825	-0-	-2915	-0-	23516	2	309	9	Y	281	262	1	76	8	190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	23716	X	21695	-0-	-2021	-0-	21443	2	252	9	Y	229	268	1	24	8	190

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	518	1	3824	2	N	32	22	8			154
							35	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	160	1	295	2	N	11	11	8			64
							12	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	7644	X	7189	-0-	-455	-0-	174	1	6796	2	N	199	179	1	20	8	126
							219	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	18788	X	15028	-0-	-3760	-0-	369	1	14421	2	N	216	178	1	121	8	111
							238	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
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-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
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
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1528	2	48	9	Y	44	48	1			4

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2203	2	24	9	Y	22	32	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	2	22	9	Y	20	26	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1951	2	46	9	Y	42	40	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1752	2	14	9	Y	13	12	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	650	2	84	9	Y	76	72	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	1893	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
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-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
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-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2100	N	1494	-0-	-606	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
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
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	Y	12	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	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

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
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1660	2	51	9	Y	46	36	1			16

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

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-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

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-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	525	2	6	9	Y	5	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

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-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

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-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	868	2	6	9	Y	5	4	1			1

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

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
02	644	X	558	-0-	-86	-0-	541	2	17	9	Y	15	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

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-
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5	4	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1224	2	29	9	Y	26	23	1			12

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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
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
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1892	2	42	9	Y	38					45

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	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
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-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1064	N	807	-0-	-257	-0-	807	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
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-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2044	N	1965	-0-	-79	-0-	1929	2	36	9	Y	33	26	1			18

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
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
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2384	2	29	9	Y	26	39	1			5

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
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
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3161	2	36	9	Y	33	36	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4	9	Y	4	3	1			2

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
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-
*02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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
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-
02	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
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
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	77	2	3	9	Y	3	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	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-
02	2492	X	2254	-0-	-238	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

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
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9 9	Y	8	8	1		1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

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-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6 9	Y	5	4	1		1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

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
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9 9	Y	8	8	1		1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	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

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-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	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 WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	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
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
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-
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	6	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	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
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-
02	3052	X	1289	-0-	-1763	-0-	1289	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1400	N	618	-0-	-782	-0-	581	2	37	9	Y	34	36	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2576	X	1711	-0-	-865	-0-	1560	2	151	9	Y	137	107	1			47

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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
02	2744	X	2032	-0-	-712	-0-	1964	2	68	9	Y	62	66	1			6

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	Y	8					10

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4351	X	3333	-0-	-1018	-0-	3270	2	63	9	Y	57	64	1			14

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2646	2	25	9	Y	23	18	1			8

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	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
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
02	2156	X	1956	-0-	-200	-0-	1943	2	13	9	Y	12	15	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	15	1			7

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	195	1	3016	2	Y	7	7	1			1
							8	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
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
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2468	2	73	9	Y	66	70	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1232	X	1073	-0-	-159	-0-	1039	2	34	9	Y	31	30	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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-
02	2380	X	2298	-0-	-82	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	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
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-
*02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	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
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-
02	2016	N	1841	-0-	-175	-0-	1841	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
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-
*02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1254	2	73	9	Y	66	57	1			22

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2657	2	21	9	Y	19					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2013	2	9	9	Y	8	10	1			2

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2655	-0-	-145	7738	2633	2	22	9	Y	20	15	1			11

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	Y	7	5	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	Y	14	11	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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
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-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	77	1	1135	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
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-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	EOM BALANCE
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-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
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
02	3080	X	2892	-0-	-188	-0-	2844	2	48	9	Y	44	41	1			6

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
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
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1883	2	26	9	Y	24	23	1			3

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	EOM BALANCE
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-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2	Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2016	N	2004	-0-	-12	-0-	2000	2	4	9	Y	4	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
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
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	226	2	3	9	Y	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1540	N	1302	-0-	-238	-0-	1295	2	7	9	Y	6	5	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	70	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
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
02	980	N	627	-0-	-353	-0-	623	2	4	9	Y	4	4	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
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-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	2408	2	7	9	Y	6	5	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	Y	20	19	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	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
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-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1148	N	865	-0-	-283	-0-	861	2	4	9	Y	4	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
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
02	1596	N	1198	-0-	-398	-0-	1189	2	9	9	Y	8	8	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
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-
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	15	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3135	2	6	9	Y	5	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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 #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2106	2	109	9	Y	99	106	1			10

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

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-
02	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

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
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6	11	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

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-
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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									
02	DLQ	G-10	1617	-0-	1617	1617	168	1	1447	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

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-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

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
02	2324	X	2093	-0-	-231	-0-	2083	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

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
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	15	1			2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

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
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	743	2	69	9	N	63	61	1			26

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	1	1			1

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1329	2	67	9	Y	61	82	1			37

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1820	N	1542	-0-	-278	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17	16	1			2

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1376	2	14	9	Y	13	17	1			8

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
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
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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									
02	1344	N	795	-0-	-549	-0-	118	1	615	2	Y	56	65	1			10
							62	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
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-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH 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
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									
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	15	18	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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									
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	Y	7	19	1			1

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

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-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

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-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

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-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	208	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

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
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	Y	23	21	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

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-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

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-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5	4	1			1

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

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-
02	1008	X	948	-0-	-60	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	57	2	30	9	Y	27	25	1			2

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980	N	97	-0-	-883	-0-	6	1	90	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	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
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-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	10	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	994	2	6	9	Y	5	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1288	N	702	-0-	-586	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1848	X	1549	-0-	-299	-0-	1521	2	28	9	Y	25	28	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

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
02	1344	N	1037	-0-	-307	-0-	1029	2	8 9	Y	7				9

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

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-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

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
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2	25 9	Y	23	33	1		5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

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
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3 9	Y	3	4	1		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

*03	930	N	698	-0-	-232	-0-	695	2	3 9	Y	3	4	1		1
*04	1080	N	751	-0-	-329	-0-	749	2	2 9	Y	2				3
*05	3100	N	3728	-0-	628	628	3727	2	1 9	Y	1	2	1		2
*06	3000	N	3709	-0-	709	1337	3709	2		Y	-0-	1	1		1
*07	3100	N	5013	-0-	1913	3250	5013	2		Y	-0-	1	1		-0-
*08	7062	X	3812	-0-	-3250	-0-	3812	2		Y	-0-				-0-
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		Y	-0-				-0-
*10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		Y	-0-				-0-
*11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-				-0-
*12	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	2478	2		Y	-0-				-0-
*01	2635	X	1309	-0-	-1326	-0-	1309	2		Y	-0-				-0-
02	3444	X	3366	-0-	-78	-0-	3366	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
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
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1393	2	29	9	Y	26					31

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	Y	16	17	1			4

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3372	2	20	9	Y	18	19	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	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
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-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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
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
02	1652	N	905	-0-	-747	-0-	852	2	53	9	Y	48	54	1			19

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
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-
02	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	2251	2	11	9	Y	10	7	1			3

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
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-
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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
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
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	5	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1540	N	1043	-0-	-497	-0-	1036	2	7	9	Y	6	7	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1316	N	1104	-0-	-212	-0-	1095	2	9	9	Y	8	10	1			3

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
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-
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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
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
02	1652	N	1386	-0-	-266	-0-	1377	2	9	9	Y	8	10	1			2

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	818	2	20	9	Y	18	21	1			11

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	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
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
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	8	9	1			3

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	1378	2	18	9	Y	16	19	1			4

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1174	2	37	9	Y	34	38	1			12

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	947	2	23	9	Y	21	20	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12	13	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	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
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
*02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	Y	31	33	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					118
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					118
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					118
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					118
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					118
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					118
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					118
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					118
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					118
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					118
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					118
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
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-
02	2184	N	2155	-0-	-29	-0-	2155	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
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
*02	1678	N	1585	-0-	-93	-0-	1576	2	9	9	Y	8	10	1			3

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2134	2	1	9	Y	1	1	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	2	11	9	Y	10	19	1			14
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	12	1			4
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-	4	1			-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	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
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
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	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
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-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	Y	4	4	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
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
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	19	1			2

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1841	-0-	-50	-0-	1837	2	4	9	Y	4	9	1			2
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1279	2	9	9	Y	8					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1596	N	1308	-0-	-288	-0-	1255	2	53	9	Y	48	51	1			5

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1572	2	125	9	Y	114	122	1			11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	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
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
*02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	Y	6	5	1			4

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4032	X	2818	-0-	-1214	-0-	2804	2	14	9	Y	13	14	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	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-
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	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
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
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18	19	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2100	N	1770	-0-	-330	-0-	1766	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	6	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	840	N	488	-0-	-352	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	606	2	42	9	Y	38	36	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	133 64	1 9	1981	2	Y	58	63	1			10
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	150 43	1 9	2265	2	Y	39	41	1			8
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	137 79	1 9	2010	2	Y	72	64	1			16
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	133 43	1 9	1895	2	Y	39	44	1			11
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124 92	1 9	1820	2	Y	84	83	1			12
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	118 89	1 9	1737	2	Y	81	86	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	59 20	1 9	876	2	Y	18	20	1			3
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	63 14	1 9	947	2	Y	13	13	1			3
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	848	2	Y	22	20	1			5
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	781	2	Y	10	12	1			3
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	53 23	1 9	770	2	Y	21	21	1			3
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	43 21	1 9	636	2	Y	19	20	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1372	N	424	-0-	-948	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1215	2	4	9	Y	4	3	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	156 40	1 9	2904	2	Y	36	31	1			27
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	152 44	1 9	2889	2	Y	40	59	1			8
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	147 41	1 9	2725	2	Y	37	31	1			14
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	151 47	1 9	2771	2	Y	43	30	1			27
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155 46	1 9	2831	2	Y	42	28	1			41
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	140 44	1 9	2520	2	Y	40	61	1			20

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

09	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
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	Y	10	9	1			4

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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-
02	336	X	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
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-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	Y	2	2	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
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
02	2240	N	242	-0-	-1998	-0-	242	2			Y	-0-	1	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1127	2	19	9	Y	17	16	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1918	2	29	9	Y	26	25	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
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-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	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
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
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1204	N	9	-0-	-1195	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

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-
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

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
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1576	2	42	9	Y	38	40	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

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
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	171	2	15	9	Y	14	12	1			5

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

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-
02	5152	X	3335	-0-	-1817	-0-	3332	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	Y	29	30	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3444	X	2726	-0-	-718	-0-	2715	2	11	9	Y	10	10	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
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-
02	1008	X	975	-0-	-33	-0-	975	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
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
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2316	2	61	9	Y	55	52	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	347	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
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	Y	10	10	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1404	2	17	9	Y	15	14	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	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
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-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	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
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-
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4	3	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	Y	5	4	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	566	2	28	9	Y	25	27	1			2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	1597	-0-	-55	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1827	2	80	9	Y	73	77	1			6

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

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-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

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-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

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-
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

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-
*02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

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
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	2	10	9	Y	9	8	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	448	N	176	-0-	-272	-0-	175	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1789	2	39	9	Y	35	27	1			20

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10	10	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
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
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1927	2	26	9	Y	24	23	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2049	2	102	9	Y	93	97	1			41

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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 #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2971	2	35	9	Y	32	39	1			12

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

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
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	20	1			4

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	4	1			1

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2455	2	41	9	Y	37	39	1			16

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

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-	2	1			-0-
*01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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
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									
02	1708	N	827	-0-	-881	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		2419	-0-	2419	2419	2407	2	12	9	Y	11	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
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
*02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10	11	1			2

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2492	X	1773	-0-	-719	-0-	1769	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2447	2	30	9	Y	27	33	1			7

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
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
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1423	2	45	9	Y	41	31	1			16

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3108	X	3079	-0-	-29	-0-	3057	2	22	9	Y	20	32	1			13

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	242	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	1848	N	1786	-0-	-62	-0-	1771	2	15	9	Y	14	15	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	2175	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
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
*02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3382	2	8	9	N	7	7	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
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
02	2408	X	2144	-0-	-264	-0-	2135	2	9	9	Y	8	10	1			5

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
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-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
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
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	17	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, 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
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-
*02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-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
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-
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	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
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
02	1708	N	1207	-0-	-501	-0-	1131	2	76	9	Y	69	67	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1940	2	9	9	Y	8	8	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
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
*02	2800	N	2296	-0-	-504	3772	2276	2	20	9	Y	18	17	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2030	2	29	9	Y	26	25	1			3

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*06	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2746	2	4	9	Y	4					7
*07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2961	2	7	9	Y	6	6	1			7
*08	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	2779	2	4	9	Y	4	7	1			4
*09	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	2			Y	-0-	3	1			1
*10	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			Y	-0-					1
*11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
*01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37	34	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	2	21	9	Y	19	18	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1449	2	14	9	Y	13	10	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	4312	2	44	9	Y	40	40	1			6

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2212	N	1751	-0-	-461	-0-	1736	2	15	9	Y	14	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3444	X	3373	-0-	-71	-0-	3327	2	46	9	Y	42	50	1			16

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	4	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	15	1			3

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
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
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	17	1			6

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2914	2	73	9	Y	66	62	1			9

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	Y	34	35	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	5	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1621	2	74	9	Y	67	80	1			26

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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 #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2073	2	14	9	Y	13	14	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

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-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	321	2	6	9	Y	5	4	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

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
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1669	2	63	9	Y	57	61	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

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
02	2296	N	2047	-0-	-249	-0-	2035	2	12	9	Y	11	11	1			2

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

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
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	Y	10	10	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

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-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
02	1008	X	834	-0-	-174	-0-	831	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11	13	1			4

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4009	X	3219	-0-	-790	-0-	3172	2	47	9	Y	43	36	1			20

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2492	X	1492	-0-	-1000	-0-	1442	2	50	9	Y	45	42	1			7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2716	X	2631	-0-	-85	-0-	2608	2	23	9	Y	21	20	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2436	N	2400	-0-	-36	-0-	2364	2	36	9	Y	33	32	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	280	1	1750	2	Y	83	79	1			11
							91	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	N	4	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

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
02	4592	X	4506	-0-	-86	-0-	4453	2	53	9	Y	48	46	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	1450	2	57	9	Y	52	49	1			7

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

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
*02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7	9	Y	6	8	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

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-
*02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4914	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4674	2	26	9	Y	24	23	1			3

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
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
*02	2800	N	3752	-0-	952	952	3705	2	47	9	Y	43	47	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3177	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
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
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2347	2	6	9	Y	5	4	1			2

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
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
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	3012	2	34	9	Y	31	29	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	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
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4480	X	4400	-0-	-80	-0-	4386	2	14	9	Y	13	12	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	7	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2408	N	2160	-0-	-248	-0-	2116	2	44	9	Y	40	38	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3466	2	9	9	Y	8	8	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
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
02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	2835	2	18	9	Y	16	11	1			6

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	Y	30	27	1			14

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2380	N	2275	-0-	-105	-0-	2268	2	7	9	Y	6	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2110	2	113	9	Y	103	97	1			14

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3948	X	3728	-0-	-220	-0-	3693	2	35	9	Y	32	31	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42	9	N	38	37	1			16

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	Y	10	10	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1960	N	1712	-0-	-248	-0-	1664	2	48	9	Y	44	42	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2240	N	2201	-0-	-39	-0-	2182	2	19	9	Y	17	16	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26	9	Y	24	23	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2268	N	1385	-0-	-883	-0-	1350	2	35	9	Y	32	31	1			4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3114	2	72	9	Y	65	76	1			12

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3582	2	114	9	Y	104	98	1			14

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3178	2	24	9	Y	22	21	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4958	X	3212	-0-	-1746	-0-	3189	2	23	9	Y	21	24	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	11	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3261	2	50	9	Y	45	46	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					1
*01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	734	2	22	9	Y	20	20	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
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
02	2380	N	2364	-0-	-16	-0-	2339	2	25	9	Y	23	22	1			3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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
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
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	1883	2	19	9	Y	17	16	1			2

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2337	2	80	9	Y	73	69	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3444	X	3222	-0-	-222	-0-	3198	2	24	9	Y	22	21	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	2	59	9	Y	54	51	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1807	2	46	9	Y	42	43	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1417	2	154	9	Y	140	109	1			48

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3556	X	3467	-0-	-89	-0-	3424	2	43	9	Y	39	37	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3635	2	132	9	Y	120	94	1			70

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3206	2	34	9	Y	31	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2056	2	98	9	Y	89	84	1			12

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

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
02	2044	N	2025	-0-	-19	-0-	1977	2	48	9	Y	44	41	1			6

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

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
02	3528	X	3406	-0-	-122	-0-	3366	2	40	9	Y	36	34	1			5

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

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
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1497	2	43	9	Y	39	37	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

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-
02	1848	X	1332	-0-	-516	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

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
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	2	17	9	Y	15	13	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

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
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3377	2	25	9	Y	23	24	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2772	X	2764	-0-	-8	-0-	2706	2	58	9	Y	53	100	1			32

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1848	N	1793	-0-	-55	-0-	1771	2	22	9	Y	20	19	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1565	2	61	9	Y	55	55	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2448	2	48	9	Y	44	33	1			17

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2128	X	2006	-0-	-122	-0-	1977	2	29	9	Y	26	34	1			3

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2250	-0-	-550	995	2235	2	15	9	Y	14	13	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2612	2	29	9	Y	26	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	3287	-0-	487	1400	3174	2	113	9	Y	103	119	1			19

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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
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									
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2393	2	Y	21	22	1			2
							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
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
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					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
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
02	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1962	2	15	9	Y	14	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3220	X	1894	-0-	-1326	-0-	1854	2	40	9	Y	36	32	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	Y	6	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2626	N	2542	-0-	-84	-0-	2498	2	44	9	Y	40	36	1			19

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1579	2	80	9	Y	73	49	1			34

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	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 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2901	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3200	2	135	9	Y	123	117	1			16

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	Y	43	40	1			6

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
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									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1141	2	50	9	Y	45	43	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2045	2	99	9	Y	90	70	1			31

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2408	X	1936	-0-	-472	-0-	1805	2	131	9	N	119	115	1			49

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3136	X	3122	-0-	-14	-0-	2933	2	189	9	Y	172	164	1			57

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	Y	21	20	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3052	X	2743	-0-	-309	-0-	2693	2	50	9	Y	45	42	1			15

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3192	X	3121	-0-	-71	-0-	3117	2	4	9	Y	4	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
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
*02	2800	N	2473	-0-	-327	15786	2467	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3899	2	87	9	Y	79	75	1			10

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

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
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1460	2	50	9	Y	45	43	1			6

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

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
*02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2351	2	42	9	Y	38	36	1			5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

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
*02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3345	2	57	9	Y	52	49	1			7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

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
02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	3294	2	45	9	Y	41	39	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

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
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	2549	2	28	9	Y	25	26	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

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
02	2324	N	2213	-0-	-111	-0-	2173	2	40	9	Y	36	34	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3211	2	50	9	Y	45	43	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

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
*02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3123	2	173	9	Y	157	150	1			52

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	3404	2	3	9	Y	3	3	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

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
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	Y	39	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4031	2	74	9	Y	67	60	1			31

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					10

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3230	2	167	9	N	152	148	1			62

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5376	X	4787	-0-	-589	-0-	4753	2	34	9	Y	31	29	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2269	2	35	9	Y	32	31	1			4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

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
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2589	2	40	9	Y	36	34	1			5

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

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
02	2268	N	2149	-0-	-119	-0-	2120	2	29	9	Y	26	21	1			14

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

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-
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	Y	5	4	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

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-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

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
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1795	2	61	9	Y	55	58	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

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
02	3528	X	3079	-0-	-449	-0-	3071	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

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5482	2	121	9	Y	110	116	1			9

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
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
02	4228	X	3794	-0-	-434	-0-	3786	2	8	9	N	7	7	1			3

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
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
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	Y	8	8	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
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
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3950	2	7	9	Y	6	6	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
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
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	612	2	43	9	Y	39	41	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	21	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1792	N	1749	-0-	-43	-0-	1715	2	34	9	Y	31	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2688	X	2182	-0-	-506	-0-	2161	2	21	9	Y	19	18	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	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
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
*02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4645	2	17	9	Y	15	14	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1930	2	274	9	Y	249	266	1			25

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
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-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	Y	5	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	790	2	25	9	Y	23	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	2	7	9	Y	6	5	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

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									
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	338	2	13	9	Y	12	15	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

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
02	1960	N	1829	-0-	-131	-0-	1821	2	8	9	Y	7	8	1			1

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

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
02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	4423	2	9	9	Y	8	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

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
*02	2800	N	2812	-0-	12	104	2789	2	23	9	Y	21	25	1			8

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

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
*02	2800	N	3117	-0-	317	1271	2946	2	171	9	Y	155	199	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	Y	10	10	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2844	-0-	44	44	2841	2	3	9	Y	3	3	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
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
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120	117	1			49

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3645	2	89	9	Y	81	77	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3920	X	3684	-0-	-236	-0-	3608	2	76	9	Y	69	66	1			9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1000	2	45	9	Y	41	39	1			5

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1149	2	26	9	Y	24	23	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2996	X	2928	-0-	-68	-0-	2902	2	26	9	Y	24	25	1			11

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2044	N	1961	-0-	-83	-0-	1948	2	13	9	Y	12	11	1			2

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1848	2	10	9	Y	9	9	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2324	N	2271	-0-	-53	-0-	2224	2	47	9	Y	43	40	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2				Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2		9	9	Y	8	8	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
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
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	355	2		19	9	Y	17	16	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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										
*02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1		2966	2	Y	74	79	1			6
							81	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
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
*02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3601	2		107	9	Y	97	92	1			13

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	1716	2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1810	2	37	9	N	34					41

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1353	2	35	9	Y	32	29	1			21

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4710	2	69	9	Y	63	60	1			8

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4034	2	3	9	Y	3	3	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
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-
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2087	2	6	9	Y	5	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12	11	1			2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2648	2	64	9	Y	58	65	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2611	2	12	9	Y	11	13	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2584	2	18	9	Y	16	15	1			2

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3837	2	14	9	N	13	13	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
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-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	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
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
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	Y	24	23	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	2356	2	15	9	Y	14	13	1			2

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	Y	14	13	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13	9	Y	12	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	Y	46	44	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5725	2	102	9	Y	93	103	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2739	2	81	9	Y	74	70	1			10

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	302	2	66	9	Y	60	53	1			9

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3932	2	20	9	Y	18	17	1			2

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
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-
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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
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
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2394	2	12	9	Y	11	11	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
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
02	3948	X	3931	-0-	-17	-0-	3872	2	59	9	N	54	58	1			5

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4592	X	4176	-0-	-416	-0-	4088	2	88	9	Y	80	62	1			44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2271	2	30	9	Y	27	25	1			4

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

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
02	3136	X	2922	-0-	-214	-0-	2874	2	48	9	Y	44	41	1			6

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

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
*02	2932	X	2844	-0-	-88	-0-	2775	2	69	9	Y	63	61	1			8

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

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
*02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2951	2	35	9	Y	32	25	1			11

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

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
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	Y	13	25	1			8

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

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
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

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
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1517	2	90	9	N	82	73	1			38

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

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
*02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2864	2	50	9	Y	45	43	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

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-
02	3136	X	2681	-0-	-455	-0-	2677	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

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
02	3976	X	3505	-0-	-471	-0-	3490	2	15	9	N	14	13	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

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
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	951	2	90	9	Y	82	78	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2054	2	Y	39	43	1			4
							43	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

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									
02	2044	X	1779	-0-	-265	-0-	112	1	1653	2	Y	13	15	1			1
							14	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

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-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

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-
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4352	2	6	9	Y	5	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

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
02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	1826	2	35	9	Y	32	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2302	2	124	9	Y	113	121	1			42

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1729	2	122	9	Y	111	105	1			15

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6107	2	50	9	Y	45	43	1			6

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3484	2	6	9	Y	5	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4985	2	29	9	Y	26	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2025	2	87	9	N	79	104	1			48

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
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
*02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4820	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
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
02	1764	X	1565	-0-	-199	-0-	1488	2	77	9	Y	70	66	1			9

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4760	X	3935	-0-	-825	-0-	3913	2	22	9	N	20	20	1			8

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	475	1	362	2	Y	26	31	1			3
							29	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	995	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

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3089	2	142	9	N	129	138	1			13

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

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									
02	2520	X	1390	-0-	-1130	-0-	167	1	1177	2	Y	42	55	1			10
							46	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

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
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	1997	2	90	9	Y	82	78	1			11

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

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
*02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4582	2	26	9	Y	24	23	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

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-
02	3808	X	3708	-0-	-100	-0-	3702	2	6	9	Y	5	4	1			1

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

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
*02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	Y	22	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2716	X	2687	-0-	-29	-0-	2687	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
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-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	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
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
02	4032	X	2770	-0-	-1262	-0-	2756	2	14	9	Y	13	12	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3416	X	1564	-0-	-1852	-0-	1558	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6132	X	6029	-0-	-103	-0-	5968	2	61	9	Y	55	52	1			7

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	2	7	9	Y	6	8	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2100	X	385	-0-	-1715	-0-	353	2	32	9	Y	29	27	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3528	X	3142	-0-	-386	-0-	3142	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
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
*02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3444	2	34	9	Y	31	28	1			14

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2672	2	56	9	Y	51	48	1			7

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4228	X	4114	-0-	-114	-0-	4094	2	20	9	Y	18	17	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
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
*02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5661	2	92	9	Y	84	80	1			11

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3948	X	2411	-0-	-1537	-0-	2389	2	22	9	Y	20	19	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3990	2	91	9	Y	83	63	1			32

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	Y	5	4	1			1

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4177	2	10	9	Y	9	9	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	812	X	650	-0-	-162	-0-	644	2	6	9	Y	5	4	1			1

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2816	2	66	9	Y	60	54	1			28

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2929	2	94	9	Y	85	81	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1			-0-
*01	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	426	-0-	-330	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	3167	2	56	9	Y	51	48	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2912	X	2324	-0-	-588	-0-	2321	2	3	9	Y	3	4	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	Y	28	33	1			5

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1277	2	31	9	Y	28	55	1			17

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3679	2	23	9	Y	21	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	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
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
02	4060	X	4025	-0-	-35	-0-	4002	2	23	9	Y	21	20	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	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
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
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	50	1			17

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3752	X	3480	-0-	-272	-0-	3454	2	26	9	N	24	22	1			16

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3920	X	8	-0-	-3912	-0-	6	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

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3780	X	3740	-0-	-40	-0-	3697	2	43	9	Y	39	41	1			5

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2061	2	37	9	Y	34	41	1			9

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4536	X	4520	-0-	-16	-0-	4520	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
09	11820	X	10583	-0-	-1237	-0-	661	1	9869	2	N	48	53	1			8
							53	9									
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	740	1	11159	2	N	30	32	1			6
							33	9									
11	11220	X	10451	-0-	-769	-0-	662	1	9728	2	N	55	49	1			12
							61	9									
12	10974	X	9827	-0-	-1147	-0-	641	1	9160	2	N	24	29	1			7
							26	9									
01	11935	X	10952	-0-	-983	-0-	696	1	10200	2	N	51	51	1			7
							56	9									
02	10780	X	9290	-0-	-1490	-0-	586	1	8649	2	N	50	53	1			4
							55	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
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
02	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	2275	2	48	9	Y	44	41	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	641	2	14	9	Y	13	12	1			2

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35	33	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3840	2	48	9	Y	44	41	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	501	2	4	9	Y	4	7	1			3

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	N	2216	-0-	-80	-0-	2190	2	26	9	Y	24	23	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3276	X	3091	-0-	-185	-0-	2937	2	154	9	Y	140	150	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3640	X	919	-0-	-2721	-0-	54	1	813	2	Y	47	62	1			3
							52	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
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
02	4004	X	3881	-0-	-123	-0-	3833	2	48	9	Y	44	41	1			6

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3500	X	3362	-0-	-138	-0-	3358	2	4	9	Y	4	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
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
*02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2692	2	17	9	Y	15	14	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1904	N	1846	-0-	-58	-0-	1839	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	420	1	1771	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

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									
02	1960	X	447	-0-	-1513	-0-	30	1	361	2	Y	51	51	1			11
							56	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

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
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2068	2	15	9	Y	14					17

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

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
02	2968	X	2754	-0-	-214	-0-	2725	2	29	9	Y	26	23	1			17

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

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
*02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2481	2	39	9	Y	35	33	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19	9	Y	17	18	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2557	2	21	9	Y	19	18	1			3

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1876	X	1448	-0-	-428	-0-	1440	2	8	9	Y	7	6	1			1

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	Y	31	29	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1596	N	1301	-0-	-295	-0-	1289	2	12	9	Y	11	11	1			1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			1

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2091	2	31	9	Y	28	26	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4672	2	157	9	Y	143	136	1			19

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1630	2	36	9	Y	33	37	1			8

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
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									
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1720	2	Y	59	62	1			5
							65	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1555	2	28	9	Y	25	24	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

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
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	34	1			5

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

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
02	3052	X	2813	-0-	-239	-0-	2779	2	34	9	Y	31	29	1			4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

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
*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2708	2	26	9	Y	24	22	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

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-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

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
*02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2336	2	125	9	Y	114	108	1			15

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

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
02	3052	X	1774	-0-	-1278	-0-	1761	2	13	9	Y	12					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1904	N	1850	-0-	-54	-0-	1824	2	26	9	Y	24	26	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2230	2	92	9	Y	84	80	1			11

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3907	2	69	9	N	63	61	1			26

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	939	2	9	9	Y	8	8	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
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-
*02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	44	1			7

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3192	X	2382	-0-	-810	-0-	2365	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1376	2	57	9	Y	52	70	1			32

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4201	2	39	9	Y	35	27	1			20

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1934	2	39	9	Y	35	33	1			5

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	3459	-0-	659	692	3419	2	40	9	Y	36	34	1			5

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2856	X	2736	-0-	-120	-0-	2706	2	30	9	Y	27	21	1			15

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5068	X	5062	-0-	-6	-0-	342	1	4685	2	Y	32	31	1			4
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3444	X	2852	-0-	-592	-0-	2807	2	45	9	Y	41	39	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	1855	2	41	9	Y	37	35	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	532	N	143	-0-	-389	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	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
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-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	99	1	1786	2	Y	30	46	1			15
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2243	2	81	9	Y	74	67	1			48

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	Y	5	4	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	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
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-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
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-
02	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2214	2	91	9	Y	83	89	1			8

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
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-
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
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
*02	2800	N	3062	-0-	262	324	3025	2	37	9	Y	34	32	1			5

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
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
*02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4829	2	35	9	Y	32	31	1			4

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
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
*02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8506	2	68	9	Y	62	59	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1977	2	22	9	Y	20	21	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2396	2	50	9	N	45	35	1			26

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2212	X	1658	-0-	-554	-0-	1570	2	88	9	Y	80	93	1			15

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	823	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	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
02	4088	X	3673	-0-	-415	-0-	3552	2	121	9	Y	110	123	1			10

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1960	N	611	-0-	-1349	-0-	608	2	3	9	Y	3					4

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2245	2	29	9	Y	26					50

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2072	N	1675	-0-	-397	-0-	1633	2	42	9	Y	38	36	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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-
02	4088	X	3696	-0-	-392	-0-	3690	2	6	9	Y	5	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	1287	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2436	X	1252	-0-	-1184	-0-	1252	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
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
*02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3906	2	98	9	Y	89	84	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1484	N	593	-0-	-891	-0-	593	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	2	51	9	Y	46	44	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3976	X	3675	-0-	-301	-0-	3617	2	58	9	Y	53	50	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5936	X	5573	-0-	-363	-0-	5507	2	66	9	Y	60	57	1			8

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	9408	X	9006	-0-	-402	-0-	465	1	8398	2	Y	130	200	1			67
							143	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	2207	2	7	9	Y	6	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3864	X	3782	-0-	-82	-0-	3737	2	45	9	Y	41	39	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	38	54	1			19
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

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
02	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3288	2	21	9	Y	19	18	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

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
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2183	2	36	9	Y	33	32	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

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
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	16	1			6

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

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									
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3097	2	113	9	Y	103	111	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

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
*02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2376	2	62	9	Y	56	53	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	36	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

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
*02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3155	2	36	9	Y	33	32	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

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
02	448	X	323	-0-	-125	-0-	278	2	45	9	Y	41	36	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

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
02	4172	X	4097	-0-	-75	-0-	4087	2	10	9	Y	9	9	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

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
02	4760	X	4616	-0-	-144	-0-	4609	2	7	9	Y	6	6	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

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
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1725	2	89	9	Y	81	77	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

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
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	1431	2	31	9	Y	28	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

09	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
02	2744	X	2411	-0-	-333	-0-	2385	2	26	9	Y	24	23	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

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-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

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
02	4480	X	4246	-0-	-234	-0-	4180	2	66	9	Y	60	57	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

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
*02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4612	2	63	9	Y	57	60	1			5

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

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-
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

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
02	3836	X	3600	-0-	-236	-0-	3552	2	48	9	Y	44	41	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	1897	2	11	9	Y	10	9	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3556	X	3462	-0-	-94	-0-	3422	2	40	9	Y	36	34	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	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
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
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3331	2	10	9	Y	9	9	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
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
02	2744	X	2714	-0-	-30	-0-	2633	2	81	9	Y	74	70	1			10

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	4	1			1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2996	X	2893	-0-	-103	-0-	2874	2	19	9	Y	17	16	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2688	X	2674	-0-	-14	-0-	2650	2	24	9	Y	22	20	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3137	2	41	9	Y	37	35	1			5

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3834	2	40	9	Y	36	34	1			5

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	2	35	9	Y	32	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	Y	17	16	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

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
*02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2253	2	118	9	Y	107	101	1			14

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

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
02	3332	X	3119	-0-	-213	-0-	3085	2	34	9	Y	31	29	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

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
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2076	2	54	9	Y	49	47	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

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
02	4816	X	3247	-0-	-1569	-0-	3141	2	106	9	Y	96	91	1			13

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

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
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2899	2	14	9	Y	13	12	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	13524	X	13179	-0-	-345	-0-	13095	2	84	9	Y	76	72	1			10

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	16072	X	15649	-0-	-423	-0-	15599	2	50	9	Y	45	43	1			6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	12908	X	12453	-0-	-455	-0-	12389	2	64	9	Y	58	55	1			8

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	280	1	179	2	Y	12	11	1			2
							13	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	658	2	24	9	Y	22	16	1			11

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	28	1			15

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	Y	20	31	1			53

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	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-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	16	1			13

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1016	2	13	9	Y	12	1	8			19

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	3	1			2

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	12	1			11

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4956	X	3876	-0-	-1080	-0-	3847	2	29	9	Y	26	47	1			34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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
*02	1540	N	1350	-0-	-190	-0-	1321	2	29	9	Y	26	46	1			34

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2072	N	1657	-0-	-415	-0-	1643	2	14	9	Y	13	23	1			17

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	264	2	32	9	Y	29	24	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	360	2	32	9	Y	29	26	1			14

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
02	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-	16	1			16

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	948	2	12	9	Y	11	26	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					36

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13	22	1			17

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2035	2	23	9	Y	21	18	1			20

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
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
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	18	1			20

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

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
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	543	2	12	9	Y	11	20	1			13

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	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
02	1988	N	1585	-0-	-403	-0-	1571	2	14	9	Y	13	39	1			29

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	1568	N	543	-0-	-1025	-0-	504	2	39	9	Y	35					50

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	2985	2	14	9	Y	13	24	1			21

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10	1	8			81

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	14	1			7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2846	2	31	9	Y	28	27	1			14

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
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
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	583	2	14	9	Y	13	1	8			19

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2618	2	26	9	Y	24					47

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	1483	2	21	9	Y	19	1	8			56

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	2	8			47

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1429	2	19	9	N	17	7	8			65

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	3585	2	47	9	Y	43	37	1			40

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
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-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-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
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
*02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	Y	23	28	1			15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	588	2	22	9	Y	20	3	8			43

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	2443	2	24	9	Y	22	55	1			19

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

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
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2908	2	70	9	Y	64	107	1			58

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

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
02	5852	X	5784	-0-	-68	-0-	5734	2	50	9	Y	45	55	1	2	8	29

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

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
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1924	2	32	9	Y	29	28	1			14

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

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
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	Y	21	1	8			32

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

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
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	11	1			9

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
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
*02	2800	N	3268	-0-	468	468	3246	2	22	9	Y	20					146

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3304	X	2955	-0-	-349	-0-	2905	2	50	9	Y	45	63	1			45

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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
02	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2383	2	31	9	Y	28	35	1	1	8	12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3584	X	3289	-0-	-295	-0-	3266	2	23	9	Y	21	80	1			104

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2505	2	22	9	Y	20	16	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2697	2	23	9	Y	21	18	1			19

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			Y	-0-					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
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
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	Y	29	28	1			14

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	2	22	9	Y	20	2	8			51

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4144	X	3521	-0-	-623	-0-	3502	2	19	9	Y	17	1	8			46

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2600	2	30	9	Y	27	34	1			12

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2464	N	2216	-0-	-248	-0-	2192	2	24	9	Y	22	18	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	2	25	9	Y	23	30	1			23

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3332	X	2382	-0-	-950	-0-	2351	2	31	9	Y	28	4	8			39

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31	9	N	28	11	8			55

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	52	186	1			83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	2	62	9	Y	56	66	1	1	8	25

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2408	N	2154	-0-	-254	-0-	2130	2	24	9	Y	22	28	1			22

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6412	X	4758	-0-	-1654	-0-	4708	2	50	9	Y	45	54	1			30

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
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
*02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5784	2	25	9	Y	23	28	1			15

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
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
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	Y	53	58	1	8	8	55

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
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
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29	28	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	17	1			20

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
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
02	4256	X	2731	-0-	-1525	-0-	2670	2	61	9	Y	55	10	8			74

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3668	X	3532	-0-	-136	-0-	3481	2	51	9	Y	46	97	1	2	8	38

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	3003	2	25	9	Y	23	28	1			15

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4172	X	3391	-0-	-781	-0-	3343	2	48	9	Y	44	52	1	2	8	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2464	N	2373	-0-	-91	-0-	2343	2	30	9	Y	27	26	1			13

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3640	X	2321	-0-	-1319	-0-	2277	2	44	9	Y	40	5	8			58

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	868	N	130	-0-	-738	-0-	97	2	33	9	Y	30	160	1			63

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4060	X	3680	-0-	-380	-0-	3656	2	24	9	Y	22	32	1			54

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
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
02	2380	X	1741	-0-	-639	-0-	1707	2	34	9	Y	31	55	1			28

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
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
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	171	2	14	9	Y	13	20	1			12

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3920	X	3697	-0-	-223	-0-	3676	2	21	9	Y	19	31	1			51

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3640	X	2573	-0-	-1067	-0-	2541	2	32	9	Y	29	1	8			81

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2419	2	26	9	Y	24					45

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3052	X	3036	-0-	-16	-0-	2988	2	48	9	Y	44	60	1			45

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6889	2	101	9	Y	92	116	1			110

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1981	2	76	9	Y	69	80	1			75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	28	1			15

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1685	2	30	9	Y	27	3	8			39

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
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
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	11

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
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
02	3416	X	3352	-0-	-64	-0-	3320	2	32	9	Y	29	28	1			14

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10664	2	72	9	N	65	176	1			110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	31584	X	28022	-0-	-3562	-0-	27878	2	144	9	Y	131	95	1	18	8	71

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

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
02	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	10464	2	66	9	N	60					257

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

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
02	39620	X	26965	-0-	-12655	-0-	26372	2	593	9	Y	539	434	1	34	8	317

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

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
02	46144	X	39089	-0-	-7055	-0-	38639	2	450	9	N	409	365	1	21	8	180

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

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
02	85680	X	16583	-0-	-69097	-0-	16495	2	88	9	N	80	179	1	1	8	67

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

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
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	3	N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	442	3	N	13					48
							14	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	464	1	2070	3	N	-0-					45

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	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-
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	710	1	1458	3	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 #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

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-
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	122	1	1002	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

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-
02	1848	N	1255	-0-	-593	-0-	131	1	1078	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	166	1	1359	3	N	31	63	1			54
							34	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2642	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-
*02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	242	1	1978	3	N	53	53	1			-0-
							58	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	61	1	499	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	980	N	864	-0-	-116	-0-	90	1	742	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									

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
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-
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	164	1	1345	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	88	1	726	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									

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
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									
*02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	521	1	2323	3	N	24					87
							26	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
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	1626	-0-	-203	-0-	1624	2	2	9	N	2					26
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					26

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
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
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	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
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
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	745	2	66	9	N	60	139	1			41

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

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-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	200	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

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									
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	12	37	1			11
							13	9									

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

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-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

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									
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	20	1	990	2	Y	11	41	1			57
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

09	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
02	2408	X	1276	-0-	-1132	-0-	44	1	1232	2	Y	-0-					27

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

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
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	Y	-0-					18

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					6

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

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
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	Y	-0-					55

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	Y	10	19	1			31
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2869	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									
*02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1546	2	Y	17	51	1			80
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2100	X	1669	-0-	-431	-0-	65	1	1573	2	Y	28	152	1			27
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	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									
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	2	Y	15	28	1			46
							17	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	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									
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	Y	13	20	1			36
							14	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
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									
02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	28	1	1377	2	Y	15	25	1			43
							17	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
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-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1960	N	1908	-0-		-52	-0-	40	1	1812	2	Y	51	58	1			11
								56	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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									
02	1540	N	88	-0-		-1452	-0-	2	1	85	2	Y	1	3	1			1
								1	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

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									
02	3220	X	2954	-0-		-266	-0-	63	1	2833	2	Y	53	64	1			11
								58	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

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-
*02	2724	X	2724	-0-		-0-	-0-	59	1	2665	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1708	N	1577	-0-		-131	-0-	33	1	1475	2	Y	63	73	1			14
								69	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1736	N	1445	-0-		-291	-0-	31	1	1375	2	Y	35	43	1			7
								39	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1932	X	-0-	-0-		-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2520	X	1867	-0-		-653	-0-	39	1	1765	2	Y	57	66	1			12
								63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

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									
02	4368	X	3971	-0-	-397	-0-	84	1	3793	2	Y	85	100	1			19
							94	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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									
02	5068	X	3894	-0-	-1174	-0-	82	1	3695	2	Y	106	122	1			24
							117	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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									
02	3304	X	3179	-0-	-125	-0-	67	1	3039	2	Y	66	73	1			15
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3530	X	3530	-0-		-0-	-0-	76	1	3432	2	Y	20	22	1			5
								22	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2912	X	2566	-0-		-346	-0-	53	1	2388	2	Y	114	133	1			25
								125	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
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									
*02	4618	X	4618	-0-		-0-	-0-	98	1	4398	2	Y	111	121	1			24
								122	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
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									
*02	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-	59	1	2642	2	Y	47	57	1			10
								52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	85	1	3818	2	Y	260	284	1			59
							286	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

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
02	4676	X	3236	-0-	-1440	-0-	3093	2	143	9	Y	130	138	1			35

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

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
02	2688	X	2442	-0-	-246	-0-	2406	2	36	9	Y	33	31	1			9

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

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
02	3696	X	2927	-0-	-769	-0-	2824	2	103	9	Y	94	97	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5600	X	3426	-0-	-2174	-0-	3347	2	79	9	Y	72	73	1			20

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1092	N	762	-0-	-330	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3920	X	3197	-0-	-723	-0-	3128	2	69	9	Y	63	71	1			29

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	2257	2	69	9	Y	63	62	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5157	2	107	9	Y	97	96	1			45

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	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
02	4144	X	3128	-0-	-1016	-0-	3102	2	26	9	Y	24	25	1			11

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
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
02	2240	X	1933	-0-	-307	-0-	1911	2	22	9	Y	20	22	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	307	2	23	9	Y	21	26	1			33

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2548	X	1697	-0-	-851	-0-	1668	2	29	9	Y	26	101	1			73

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	20672	2	466	9	Y	424	436	1			198

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4480	2	31	9	Y	28	57	1			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	29428	2	367	9	Y	334	344	1			156

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	444	1	9282	2	N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

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-
*02	2800	N	1645	-0-	-1155	6031	1645	2			Y	-0-					-0-

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

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
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	2	24	9	Y	22					33

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

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-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	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									
02	924	N	897	-0-		-27	-0-	67	1	806	2	Y	22	21	1			3
								24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2421	N	2421	-0-		-0-	-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									
*02	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	167	1	2021	2	Y	38	37	1			5
								42	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	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									
02	5208	X	5158	-0-		-50	-0-	157	1	4880	2	Y	110	114	1			17
								121	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	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									
*02	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	56	1	1754	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

09	2640	N	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									
*02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	69	1	2153	2	Y	58	62	1			9
							64	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1951	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	71	1	2153	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	83	1	2593	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	75	1	2293	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	64	1	2006	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

09	3360	X	2616	-0-	-744	-0-	90	1	2502	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
10	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	88	1	2588	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
11	3360	X	2635	-0-	-725	-0-	84	1	2522	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	91	1	2864	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
01	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	79	1	2423	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	81	1	2527	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3521	-0-		-169	-0-		119	1	3339	2	Y	57	62	1			9
									63	9									
10	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-		129	1	3784	2	Y	71	68	1			12
									78	9									
11	3630	X	3578	-0-		-52	-0-		113	1	3389	2	Y	69	68	1			13
									76	9									
12	3751	X	3638	-0-		-113	-0-		110	1	3450	2	Y	71	70	1			14
									78	9									
01	3999	X	3615	-0-		-384	-0-		112	1	3425	2	Y	71	72	1			13
									78	9									
02	3612	X	3187	-0-		-425	-0-		97	1	3021	2	Y	63	66	1			10
									69	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2696	X	2696	-0-		-0-	-0-		92	1	2579	2	Y	23	24	1			4
									25	9									
10	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-		92	1	2681	2	Y	25	25	1			4
									28	9									
11	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-		85	1	2564	2	Y	27	26	1			5
									30	9									
12	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-		81	1	2545	2	Y	26	26	1			5
									29	9									
01	2746	N	2746	-0-		-0-	-0-		86	1	2629	2	Y	28	28	1			5
									31	9									
*02	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-		78	1	2412	2	Y	26	27	1			4
									29	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1945	X	1868	-0-		-77	-0-		58	1	1803	2	Y	6	6	1			1
									7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-		83	1	2596	2	Y	7	7	1			1
									8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	78	1	2415	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
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									
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	68	1	2125	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	66	1	2052	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2744	X	1968	-0-	-776	-0-	60	1	1858	2	Y	45	50	1			7
							50	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	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-
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3808	X	3268	-0-	-540	-0-	100	1	3123	2	Y	41	42	1			6
							45	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	22	1	267	2	Y	38	37	1			5
							42	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	2649	2	Y	43	42	1			6
							47	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7336	X	6461	-0-	-875	-0-	197	1	6123	2	Y	128	133	1			20
							141	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	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									
02	1848	N	1150	-0-	-698	-0-	186	1	929	2	Y	32	41	1			5
							35	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	86	1	2691	2	Y	63	65	1			10
							69	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
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									
02	3052	X	2754	-0-	-298	-0-	85	1	2641	2	Y	25	26	1			4
							28	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
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									
*02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3051	2	Y	43	42	1			6
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4452	X	3578	-0-	-874	-0-	109	1	3399	2	Y	64	70	1			10
							70	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

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-
02	3388	X	2072	-0-	-1316	-0-	65	1	2007	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

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									
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	105	1	3263	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

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-
02	4704	X	4279	-0-	-425	-0-	327	1	3952	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

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
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	3771	2	32	9	Y	29	25	0			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	190	1	2292	2	Y	43	42	1			6
							47	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	111	1	3440	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	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									
*02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	100	1	3115	2	Y	71	74	1			11
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	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									
02	2044	N	1587	-0-	-457	-0-	49	1	1523	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3640	X	2241	-0-	-1399	-0-	69	1	2151	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-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
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	1336	2	31	9	Y	28					51

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	34	40	1			5
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2156	N	2099	-0-	-57	-0-	63	1	1967	2	Y	63	65	1			10
							69	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2660	X	1797	-0-	-863	-0-	133	1	1603	2	Y	55	53	1			8
							61	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
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									
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	123	1	615	2	Y	49	55	1			8
							54	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
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									
*02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	84	1	2613	2	Y	101	104	1			16
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2324	X	2158	-0-	-166	-0-	161	1	1951	2	Y	42	41	1			6
							46	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	164	1	5105	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	256	1	3095	2	Y	69	72	1			11
							76	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	192	1	2325	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3528	X	3275	-0-	-253	-0-	101	1	3131	2	Y	39	41	1			6
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1568	N	862	-0-	-706	-0-	26	1	808	2	Y	25	26	1			4
							28	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	2903	-0-	103	103	215	1	2604	2	Y	76	78	1			12
							84	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	32	1	998	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2436	X	1927	-0-	-509	-0-	59	1	1833	2	Y	32	34	1			5
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4284	X	3031	-0-		-1253	-0-	93	1	2884	2	Y	49	52	1			8
								54	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	63	1	1966	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	69	1	2137	2	Y	19	20	1			3
								21	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2912	X	2509	-0-		-403	-0-	2505	2	4	9	Y	4	3	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	65	1	2036	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	78	1	2437	2	Y	43	45	1			7
								47	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	99	1	3095	2	Y	8	9	1			1
								9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	82	1	2543	2	Y	88	92	1			14
								97	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	2802	-0-		2	2	211	1	2549	2	Y	38	37	1			5
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	156	1	1889	2	Y	37	36	1			5
							41	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3192	X	2661	-0-	-531	-0-	83	1	2578	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
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									
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	52	1	1611	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3080	X	1757	-0-	-1323	-0-	134	1	1623	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
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									
02	1316	N	818	-0-	-498	-0-	132	1	658	2	Y	25	30	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	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									
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	74	1	2315	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	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									
*02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	73	1	2262	2	Y	14	15	1			2
							15	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	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									
02	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	125	1	3887	2	Y	57	58	1			9
							63	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	111	1	3463	2	Y	85	83	1			13
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2402	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									
02	2128	N	2003	-0-	-125	-0-	60	1	1871	2	Y	65	68	1			10
							72	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	161	1	1942	2	Y	5	5	1			1
							6	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
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									
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	215	1	2599	2	Y	70	68	1			10
							77	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
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									
02	2156	X	1402	-0-	-754	-0-	44	1	1354	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2380	X	2008	-0-	-372	-0-	150	1	1817	2	Y	37	36	1			5
							41	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	39	1	1201	2	Y	58	63	1			9
							64	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	56	1	1743	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
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									
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	9	1	269	2	Y	15	17	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	Y	52	55	1			8
							57	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
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-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	100	1	3118	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2884	X	2729	-0-	-155	-0-	199	1	2410	2	Y	109	105	1			16
							120	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	41	1	1285	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	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									
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	Y	32	31	1			5
							35	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	2	Y	37	38	1			6
							41	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	51	1	1592	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1540	N	1245	-0-	-295	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	8	8	1			1
								9	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	169	1	2043	2	Y	16	16	1			2
								18	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2688	X	2475	-0-		-213	-0-	75	1	2323	2	Y	70	73	1			11
								77	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	45	1	1389	2	Y	59	61	1			9
								65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	75	1	2330	2	Y	52	56	1			8
							57	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	113	1	3501	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	77	1	2406	2	Y	57	60	1			9
							63	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
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									
02	3696	X	3687	-0-	-9	-0-	278	1	3355	2	Y	49	47	1			7
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	83	1	2585	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	113	1	1361	2	Y	47	45	1			7
							52	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	38	37	1			5
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1792	N	1495	-0-	-297	-0-	1474	2	21	9	Y	19	16	0			20

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2481	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
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-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	37	1	1166	2	Y	32	33	1			5
							35	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	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									
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	65	68	1			10
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3948	X	3407	-0-	-541	-0-	104	1	3236	2	Y	61	65	1			10
							67	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	190	1	2300	2	Y	30	29	1			5
							33	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3612	X	2304	-0-	-1308	-0-	70	1	2191	2	Y	39	43	1			6
							43	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	81	1	2515	2	Y	59	62	1			9
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

09	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									
02	2044	N	2035	-0-	-9	-0-	63	1	1963	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

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-
*02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

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									
02	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	123	1	1490	2	Y	27	26	1			4
							30	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

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-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	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
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	2	55	9	Y	50	37	1			69

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2581	2	19	9	Y	17	13	1			24

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	Y	10	8	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1855	2	36	9	Y	33	25	1			46

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
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-
02	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
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-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1433	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
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-
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	74	1	2288	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	18	1	567	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	13	1	399	2	Y	17	17	1			3
							19	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
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									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2268	X	2182	-0-	-86	-0-	360	1	1796	2	Y	24	26	1			4
							26	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	135	1	675	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
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-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3136	X	1820	-0-	-1316	-0-	304	1	1516	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
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									
02	4760	X	3299	-0-	-1461	-0-	544	1	2716	2	Y	35	44	1			6
							39	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

09	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
02	1596	X	968	-0-	-628	-0-	956	2	12	9	Y	11	15	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

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
02	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	1688	2	25	9	Y	23	24	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

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
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	2823	2	22	9	Y	20	21	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

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
*02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2930	2	22	9	Y	20	21	1			8

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

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
02	3192	X	2695	-0-	-497	-0-	2671	2	24	9	Y	22	25	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

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
02	3192	X	1679	-0-	-1513	-0-	1653	2	26	9	Y	24	26	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2716	X	2651	-0-	-65	-0-	83	1	2568	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
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
02	3164	X	2854	-0-	-310	-0-	2841	2	13	9	Y	12	12	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
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-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	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
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									
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	126	1	3921	2	Y	37	38	1			6
							41	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	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
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
02	4732	X	4318	-0-	-414	-0-	4299	2	19	9	Y	17	26	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3668	X	3543	-0-	-125	-0-	268	1	3233	2	Y	38	37	1			5
							42	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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
02	3948	X	3631	-0-	-317	-0-	3629	2	2	9	Y	2					35

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

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
02	2856	X	2422	-0-	-434	-0-	2420	2	2	9	Y	2					31

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

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-
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

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
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	2	32	9	Y	29					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	Y	56	55	1			9
							62	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	Y	32	33	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	Y	23	24	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3711	2	22	9	Y	20	21	1			8

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	79	1	2448	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	87	1	2719	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

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
*02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	2	22	9	Y	20	21	1			8

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

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									
02	2408	N	2279	-0-	-129	-0-	71	1	2200	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

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									
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	90	1	2790	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

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
02	2772	X	1010	-0-	-1762	-0-	981	2	29	9	Y	26	27	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	168	1	2025	2	Y	43	42	1			6
							47	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

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
02	4144	X	3022	-0-	-1122	-0-	3003	2	19	9	Y	17	26	1			16

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

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
*02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	Y	3					62

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

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
02	3080	X	2695	-0-	-385	-0-	2692	2	3	9	Y	3					62

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

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-
02	1064	N	762	-0-	-302	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	145	1	4522	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	61	1	1907	2	Y	18	18	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
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
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3364	2	17	9	Y	15	23	1			14

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	197	1	2379	2	Y	38	37	1			5
							42	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2465	2	3	9	Y	3					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2240	X	2110	-0-	-130	-0-	2093	2	17	9	Y	15	23	1			14

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4698	2	17	9	Y	15	27	1			27

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4032	X	3362	-0-	-670	-0-	3343	2	19	9	Y	17	33	1			32

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2072	N	1880	-0-	-192	-0-	143	1	1731	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5242	2	17	9	Y	15	22	1			13

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4844	X	3579	-0-	-1265	-0-	3564	2	15	9	Y	14	29	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5292	X	4976	-0-	-316	-0-	4956	2	20	9	Y	18	33	1			32

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1764	N	1751	-0-	-13	-0-	54	1	1680	2	Y	15	17	1			2
							17	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5712	X	5361	-0-	-351	-0-	5329	2	32	9	Y	29	30	1			12

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2184	N	2168	-0-	-16	-0-	2166	2	2	9	Y	2					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3304	X	3277	-0-	-27	-0-	3274	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
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									
02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	123	1	3822	2	Y	84	87	1			13
							92	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
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									
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	12	11	1			2
							13	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
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									
02	1988	N	1833	-0-	-155	-0-	55	1	1702	2	Y	69	73	1			11
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

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
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									
*02	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-	107	1	3329	2	Y	83	87	1			13
								91	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3388	X	3291	-0-		-97	-0-	100	1	3107	2	Y	76	79	1			12
								84	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

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
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-
*02	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 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
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-
02	3416	X	3191	-0-		-225	-0-	244	1	2947	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

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
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-
02	4004	X	3518	-0-		-486	-0-	110	1	3408	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7603	2	21	9	Y	19	20	1			8

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	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									
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	383	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	132	1	4109	2	Y	143	148	1			23
							157	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3752	X	3594	-0-	-158	-0-	109	1	3397	2	Y	80	83	1			13
							88	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	179	1	2158	2	Y	27	26	1			4
							30	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1932	N	1715	-0-	-217	-0-	53	1	1662	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2996	X	2821	-0-	-175	-0-	216	1	2605	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	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									
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	112	1	3478	2	Y	38	39	1			6
							42	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

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
02	3052	X	2610	-0-	-442	-0-	2606	2	4	9	Y	4					77

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

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									
02	5460	X	3969	-0-	-1491	-0-	121	1	3780	2	Y	62	70	1			10
							68	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

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
*02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2986	2	28	9	Y	25	26	1			10

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

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
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	Y	4					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3416	X	2882	-0-	-534	-0-	2882	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

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
02	2576	X	2385	-0-	-191	-0-	2351	2	34 9	Y	31	23	1			43

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

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								
02	2212	N	2154	-0-	-58	-0-	66	1	2054 2	Y	31	32	1			5
							34	9								

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

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
*02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6645	2	19 9	Y	17	32	1			32

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

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
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	2	53 9	Y	48	36	1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	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									
*02	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	34	1	1065	2	Y	18	19	1			3
								20	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1232	N	1119	-0-		-113	-0-	33	1	1008	2	N	71					251
								78	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	3298	2	29	9	Y	26	39	1			24

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4564	X	2888	-0-		-1676	-0-	2869	2	19	9	Y	17	24	1			7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2884	X	2164	-0-		-720	-0-	67	1	2084	2	Y	12	13	1			2
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	113	1	3517	2	Y	65	67	1			10
							72	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	2997	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2284	2	Y	49	47	1			7
							54	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3908	2	19	9	Y	17	26	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4200	X	3645	-0-	-555	-0-	112	1	3477	2	Y	51	55	1			8
							56	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2828	X	2458	-0-	-370	-0-	2433	2	25	9	Y	23	17	1			31

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5712	X	5365	-0-	-347	-0-	5322	2	43	9	Y	39	29	1			54

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3584	X	3504	-0-	-80	-0-	109	1	3395	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
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
02	4816	X	4614	-0-	-202	-0-	4572	2	42	9	Y	38	70	1			68

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6188	X	5520	-0-	-668	-0-	5487	2	33	9	Y	30	57	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	102	1	3176	2	Y	66	69	1			10
							73	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

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
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	2508	2	37	9	Y	34	61	1			58

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

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
02	4228	X	4103	-0-	-125	-0-	4099	2	4	9	Y	4					80

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

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
*02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12559	2	119	9	Y	108	64	0			116

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

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
02	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	5310	2	116	9	Y	105	86	0			115

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

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
02	10164	X	7896	-0-	-2268	-0-	7714	2	182	9	N	165	183	1			168

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2025	-0-	-238	-0-	109	1	1916	3	Y	-0-					-0-
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	96	3	Y	1	1	1			-0-
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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-
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	10	1	429	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 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
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-
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	257	1	1550	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

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-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

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-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					177
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1820	N	1510	-0-	-310	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
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-
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	691	3	40	9	N	36					66

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

09	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
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT				7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

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-
02	5684	X	4043	-0-	-1641	-0-	4043	2			N	-0-				-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

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-
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	30	1	2928	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3108	X	2659	-0-	-449	-0-	27	1	2632	3	N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	443	1	4741	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	20	1	2024	3	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	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-
02	3920	X	1687	-0-	-2233	-0-	17	1	1670	3	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4060	X	3264	-0-	-796	-0-	3264	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5124	X	2684	-0-	-2440	-0-	27	1	2657	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	9	1	879	3	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

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-
02	4256	X	4072	-0-	-184	-0-	41	1	4031	3	N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

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-
*02	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	3952	1	42269	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

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-
*02	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	2335	1	24975	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

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-
02	3864	X	3454	-0-	-410	-0-	3454	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

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-
*02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	63	1	6256	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-
*02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	517	1	5525	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

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-
02	3416	X	2536	-0-	-880	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

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-
02	6216	X	4863	-0-	-1353	-0-	49	1	4814	3	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

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-
02	5600	X	4127	-0-	-1473	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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
02	7588	X	3894	-0-	-3694	-0-	50	1	3844	2	N	-0-					9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

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-
02	1988	X	832	-0-	-1156	-0-	71	1	761	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7084	X	4182	-0-	-2902	-0-	4182	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
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
02	6972	X	2335	-0-	-4637	-0-	30	1	2305	2	N	-0-					9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2576	X	2066	-0-	-510	-0-	177	1	1889	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4704	X	3783	-0-	-921	-0-	3783	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
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-
02	6020	X	1981	-0-	-4039	-0-	25	1	1956	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	36224	2	1	9	N	1					1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2800	X	388	-0-	-2412	-0-	5	1	383	2	N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	123121	X	123121	-0-	-0-	-0-	123121	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6412	X	2846	-0-	-3566	-0-	36	1	2810	2	N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	32613	2			N	-0-					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
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
02	7728	X	5392	-0-	-2336	-0-	69	1	5323	2	N	-0-					10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	105613	X	105613	-0-	-0-	-0-	105612	2	1	9	N	1					1

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	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
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-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-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
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-
*02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	852	1	9110	2	N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4872	X	2556	-0-	-2316	-0-	2556	2			N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	477	1	5101	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

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-
02	9268	X	7158	-0-	-2110	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

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-
02	5320	X	3120	-0-	-2200	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

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
*02	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	441	1	33939	2	N	-0-					15

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

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-
02	8764	X	7051	-0-	-1713	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

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-
02	273588	X	191895	-0-	-81693	-0-	2459	1	189436	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	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-
02	0	Z	291975	-0-	291975	3457829	3742	1	288233	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

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-
02	390292	X	NO RPT	-0-	-390292	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

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-
02	660800	X	NO RPT	-0-	-660800	-0-					N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-			99
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT			99

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9127	3	43	9	Y	39	40	1			10
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					10

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

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	634	-0-	-327	-0-	620	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					3

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

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	5449	-0-	-224	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

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	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8549	3	11	9	Y	10	21	1			21
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6070	-0-	-285	-0-	6063	3	7	9	Y	6	33	1			23
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	74637	X	74637	-0-	-0-	-0-	74618	3	19	9	N	17					373
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					373

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
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	321	1	7448	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
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-
*02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6804	X	6361	-0-	-443	-0-	6361	2			Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

09	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-
02	7588	X	7326	-0-	-262	-0-	961	1	6365	2	Y	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

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-
02	7196	X	5866	-0-	-1330	-0-	5866	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

09	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-
02	6552	X	5686	-0-	-866	-0-	742	1	4944	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

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-
*02	48219	X	48219	-0-	-0-	-0-	48219	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

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-
*02	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-			-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

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-
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	589	1	3857	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7504	X	7383	-0-	-121	-0-	962	1	6421	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8596	X	8230	-0-	-366	-0-	1030	1	7200	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	852	1	5475	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	33908	X	29766	-0-	-4142	-0-	29766	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	31360	X	22342	-0-	-9018	-0-	22342	3			Y	-0-					28

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	27496	X	23109	-0-	-4387	-0-	23109	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
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-
*02	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	58436	X	47073	-0-	-11363	-0-	47073	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	105784	X	83056	-0-	-22728	-0-	83056	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
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
02	70028	X	59980	-0-	-10048	-0-	59980	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
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
02	90888	X	81089	-0-	-9799	-0-	81089	3			Y	-0-					5

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
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
02	100548	X	90162	-0-	-10386	-0-	90162	3			Y	-0-					5

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	117208	X	105979	-0-	-11229	-0-	105979	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	49588	X	16778	-0-	-32810	-0-	16778	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

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-
02	256256	X	43058	-0-	-213198	-0-	43058	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

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-
*02	380691	X	380691	-0-	-0-	-0-	380691	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

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-
02	385476	X	250379	-0-	-135097	-0-	250379	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

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-
02	324072	X	115307	-0-	-208765	-0-	115307	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

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-
02	424984	X	323418	-0-	-101566	-0-	323418	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	413560	X	356265	-0-	-57295	-0-	356265	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

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-
02	390152	X	348890	-0-	-41262	-0-	348890	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

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-
02	324800	X	259872	-0-	-64928	-0-	259872	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

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-
02	217280	X	76081	-0-	-141199	-0-	76081	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

09	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
02	48104	X	40213	-0-	-7891	-0-	40200	3	13	9	N	12					43

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

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-
02	296968	X	225040	-0-	-71928	-0-	225040	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

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-
*02	581321	X	581321	-0-	-0-	-0-	581321	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	380968	X	266491	-0-	-114477	-0-	266491	2			N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

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-
02	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

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-
02	342048	X	110915	-0-	-231133	-0-	110915	2			N	-0-			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

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-
*02	815549	X	815549	-0-	-0-	-0-	815549	2			N	-0-			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

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-
02	372932	X	355336	-0-	-17596	-0-	355336	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	303629	X	303629	-0-	-0-	-0-	303629	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	285824	X	253439	-0-	-32385	-0-	253439	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	833131	X	833131	-0-	-0-	-0-	833131	2			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 285067 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 15283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	877838	X	877838	-0-	-0-	-0-	877838	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
*02	489904	X	489904	-0-	-0-	-0-	489904	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

*09	429209	X	429209	-0-	-0-	-0-	429209	2			N	-0-					-0-
*10	447339	X	447339	-0-	-0-	-0-	447339	2			N	-0-					-0-
*11	935405	X	935405	-0-	-0-	-0-	935405	2			N	-0-					-0-
*12	888062	X	888062	-0-	-0-	-0-	888062	2			N	-0-					-0-
*01	466322	X	466322	-0-	-0-	-0-	466322	2			N	-0-					-0-
*02	630380	X	630380	-0-	-0-	-0-	630380	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

09	0	Z	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-
02	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

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-
*02	456475	X	456475	-0-	-0-	-0-	456475	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

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-
02	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

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-
*02	412685	X	412685	-0-	-0-	-0-	412685	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

09	0		327447	-0-	327447	332685	327447	2			N	-0-					-0-
*10	697850	X	365165	-0-	-332685	-0-	365165	2			N	-0-					-0-
*11	400367	X	400367	-0-	-0-	-0-	400367	2			N	-0-					-0-
*12	473499	X	473499	-0-	-0-	-0-	473499	2			N	-0-					-0-
*01	477761	X	477761	-0-	-0-	-0-	477761	2			N	-0-					-0-
*02	241304	X	171986	-0-	-69318	-0-	171986	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-
02	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
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-
02	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-
*02	419055	X	419055	-0-	-0-	-0-	419055	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-
*02	555943	X	555943	-0-	-0-	-0-	555943	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-
*02	1111696	X	1111696	-0-	-0-	-0-	1111696	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		55054	-0-	55054	55054	55054	2			N	-0-					-0-
12	0		787081	-0-	787081	842135	787081	2			N	-0-					-0-
*01	1795612	X	953477	-0-	-842135	-0-	953477	2			N	-0-					-0-
*02	1086759	X	1086759	-0-	-0-	-0-	1086759	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

09																	
10																	
11																	
12																	
01																	
02																	

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

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-
*02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

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-
02	5236	X	4340	-0-	-896	-0-	4340	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 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3528	X	3285	-0-	-243	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7840	X	7203	-0-	-637	-0-	7203	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8120	X	7051	-0-	-1069	-0-	7051	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 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8316	X	6909	-0-	-1407	-0-	6909	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

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-
02	4060	X	3790	-0-	-270	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

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-
02	6580	X	5803	-0-	-777	-0-	5803	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

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-
02	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

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-
02	10052	X	9187	-0-	-865	-0-	9187	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

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-
*02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

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-
02	4312	X	3611	-0-	-701	-0-	3611	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 #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6048	X	4555	-0-	-1493	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7000	X	5652	-0-	-1348	-0-	5652	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8008	X	6703	-0-	-1305	-0-	6703	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5684	X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

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-
02	5516	X	5114	-0-	-402	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

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-
02	5096	X	4803	-0-	-293	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

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-
02	7868	X	7033	-0-	-835	-0-	7033	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

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-
02	3248	X	1565	-0-	-1683	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

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-
02	8540	X	7672	-0-	-868	-0-	7672	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

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-
02	4648	X	4385	-0-	-263	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7812	X	7144	-0-	-668	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

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-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

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-
02	4956	X	4695	-0-	-261	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

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-
*02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

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-
02	8064	X	6471	-0-	-1593	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

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-
02	10220	X	9363	-0-	-857	-0-	9363	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

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-
02	6860	X	6060	-0-	-800	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5488	X	5054	-0-	-434	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5320	X	4775	-0-	-545	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6216	X	5792	-0-	-424	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7224	X	5714	-0-	-1510	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11060	X	9867	-0-	-1193	-0-	9867	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3948	X	2871	-0-	-1077	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	9968	X	8249	-0-	-1719	-0-	8249	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8988	X	8057	-0-	-931	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

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-
02	4228	X	2007	-0-	-2221	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

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-
*02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

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-
02	6496	X	6069	-0-	-427	-0-	6069	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

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-
02	10444	X	9612	-0-	-832	-0-	9612	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

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-
02	10612	X	9915	-0-	-697	-0-	9915	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

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-
02	5292	X	4584	-0-	-708	-0-	4584	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 #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10556	X	9584	-0-	-972	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6804	X	6777	-0-	-27	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14980	X	13631	-0-	-1349	-0-	13631	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
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-
02	7952	X	7736	-0-	-216	-0-	7736	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
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-
02	5936	X	5295	-0-	-641	-0-	5295	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
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-
02	11256	X	10463	-0-	-793	-0-	10463	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
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-
02	9856	X	8916	-0-	-940	-0-	8916	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 #: 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
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-
02	6160	X	5280	-0-	-880	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

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-
02	8260	X	7371	-0-	-889	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

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-
02	11704	X	10813	-0-	-891	-0-	10813	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

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-
02	14112	X	12943	-0-	-1169	-0-	12943	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

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-
02	11032	X	10029	-0-	-1003	-0-	10029	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

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-
02	11536	X	3782	-0-	-7754	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

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-
02	7196	X	6492	-0-	-704	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14000	X	12718	-0-	-1282	-0-	12718	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

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-
02	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

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-
02	11396	X	10170	-0-	-1226	-0-	10170	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

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-
02	7952	X	7524	-0-	-428	-0-	7524	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

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-
02	11032	X	10337	-0-	-695	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

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-
02	8652	X	7859	-0-	-793	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	13720	X	12227	-0-	-1493	-0-	12227	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8652	X	8054	-0-	-598	-0-	8054	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8708	X	7895	-0-	-813	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10976	X	8070	-0-	-2906	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7084	X	5827	-0-	-1257	-0-	5827	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3528	X	3467	-0-	-61	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11088	X	9969	-0-	-1119	-0-	9969	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5292	X	3256	-0-	-2036	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11060	X	9405	-0-	-1655	-0-	9405	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8624	X	8130	-0-	-494	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9632	X	8746	-0-	-886	-0-	8746	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7616	X	6424	-0-	-1192	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12684	X	11846	-0-	-838	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11760	X	11577	-0-	-183	-0-	11577	3			Y	-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 #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	9408	X	8526	-0-	-882	-0-	8526	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	10416	X	5130	-0-	-5286	-0-	5130	3		Y	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	21224	X	19142	-0-	-2082	-0-	19142	3		Y	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12908	X	11014	-0-	-1894	-0-	11014	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8820	X	8279	-0-	-541	-0-	8279	3		Y	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7515	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 #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7476	X	5463	-0-	-2013	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21448	X	20088	-0-	-1360	-0-	20088	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15596	X	13835	-0-	-1761	-0-	13835	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10976	X	9781	-0-	-1195	-0-	9781	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10640	X	8732	-0-	-1908	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

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-
02	8792	X	7767	-0-	-1025	-0-	7767	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

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-
02	5096	X	4883	-0-	-213	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

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-
02	18200	X	16087	-0-	-2113	-0-	16087	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

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-
02	9464	X	8264	-0-	-1200	-0-	8264	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

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-
02	11200	X	10506	-0-	-694	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

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-
02	8876	X	8320	-0-	-556	-0-	8320	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 #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	27188	X	23979	-0-	-3209	-0-	23979	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18228	X	16196	-0-	-2032	-0-	16196	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15848	X	13705	-0-	-2143	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14504	X	13395	-0-	-1109	-0-	13395	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14784	X	11332	-0-	-3452	-0-	11332	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12628	X	10994	-0-	-1634	-0-	10994	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	20776	X	18944	-0-	-1832	-0-	18944	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	24500	X	22100	-0-	-2400	-0-	22100	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12012	X	8073	-0-	-3939	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18620	X	16573	-0-	-2047	-0-	16573	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11144	X	9845	-0-	-1299	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12040	X	11493	-0-	-547	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8988	X	8084	-0-	-904	-0-	8084	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6440	X	5043	-0-	-1397	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9044	X	8144	-0-	-900	-0-	8144	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21616	X	19090	-0-	-2526	-0-	19090	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	20804	X	16697	-0-	-4107	-0-	16697	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	19508	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	16968	X	16773	-0-	-195	-0-	16773	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	29904	X	26657	-0-	-3247	-0-	26657	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11452	X	11148	-0-	-304	-0-	11148	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	23800	X	21408	-0-	-2392	-0-	21408	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
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-
02	31920	X	27312	-0-	-4608	-0-	27312	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
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-
02	20272	X	19411	-0-	-861	-0-	19411	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
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-
02	22372	X	18475	-0-	-3897	-0-	18475	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
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-
02	26964	X	23460	-0-	-3504	-0-	23460	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	18452	X	16541	-0-	-1911	-0-	16541	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14196	X	13250	-0-	-946	-0-	13250	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19376	X	16800	-0-	-2576	-0-	16800	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
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-
02	16520	X	14826	-0-	-1694	-0-	14826	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
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-
02	29568	X	26660	-0-	-2908	-0-	26660	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
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-
02	9156	X	7892	-0-	-1264	-0-	7892	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
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-
02	29316	X	26018	-0-	-3298	-0-	26018	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-
02	27664	X	25947	-0-	-1717	-0-	25947	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

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-
02	28000	X	23577	-0-	-4423	-0-	23577	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

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-
02	36792	X	33246	-0-	-3546	-0-	33246	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

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-
02	15288	X	14415	-0-	-873	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

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-
02	33404	X	30103	-0-	-3301	-0-	30103	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

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-
02	12516	X	10866	-0-	-1650	-0-	10866	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

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-
02	15344	X	14199	-0-	-1145	-0-	14199	3			Y	-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 #: 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
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-
02	13188	X	12093	-0-	-1095	-0-	12093	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

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-
02	27580	X	21398	-0-	-6182	-0-	21398	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

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-
02	11536	X	10556	-0-	-980	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

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-
02	9828	X	8581	-0-	-1247	-0-	8581	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

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-
02	9296	X	8347	-0-	-949	-0-	8347	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

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-
02	26376	X	20741	-0-	-5635	-0-	20741	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

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-
02	12992	X	11420	-0-	-1572	-0-	11420	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-
02	25200	X	20470	-0-	-4730	-0-	20470	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
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-
02	21448	X	18838	-0-	-2610	-0-	18838	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	20356	X	16818	-0-	-3538	-0-	16818	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17556	X	15031	-0-	-2525	-0-	15031	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	49476	X	46292	-0-	-3184	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28028	X	23183	-0-	-4845	-0-	23183	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19292	X	16353	-0-	-2939	-0-	16353	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24304	X	21003	-0-	-3301	-0-	21003	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18844	X	16153	-0-	-2691	-0-	16153	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	13692	X	12458	-0-	-1234	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14168	X	13479	-0-	-689	-0-	13479	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	22036	X	20323	-0-	-1713	-0-	20323	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	22036	X	19857	-0-	-2179	-0-	19857	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	37716	X	31558	-0-	-6158	-0-	31558	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	27076	X	22790	-0-	-4286	-0-	22790	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

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-
02	18704	X	18014	-0-	-690	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

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-
02	13720	X	11704	-0-	-2016	-0-	11704	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

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-
02	11704	X	10286	-0-	-1418	-0-	10286	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

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-
02	35476	X	33141	-0-	-2335	-0-	33141	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

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-
02	17416	X	15447	-0-	-1969	-0-	15447	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	18116	X	15979	-0-	-2137	-0-	15979	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

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-
02	14700	X	13544	-0-	-1156	-0-	13544	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

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-
02	16436	X	14669	-0-	-1767	-0-	14669	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

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-
02	16912	X	14957	-0-	-1955	-0-	14957	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

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-
02	20888	X	18260	-0-	-2628	-0-	18260	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

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-
02	17332	X	14107	-0-	-3225	-0-	14107	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

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-
02	18844	X	16148	-0-	-2696	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	22344	X	20251	-0-	-2093	-0-	20251	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	22736	X	18072	-0-	-4664	-0-	18072	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	51324	X	42796	-0-	-8528	-0-	42796	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	27272	X	21832	-0-	-5440	-0-	21832	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	25396	X	21386	-0-	-4010	-0-	21386	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	13244	X	11433	-0-	-1811	-0-	11433	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28308	X	22886	-0-	-5422	-0-	22886	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	34832	X	30706	-0-	-4126	-0-	30706	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

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-
02	69636	X	61816	-0-	-7820	-0-	61816	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

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-
02	23492	X	19619	-0-	-3873	-0-	19619	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

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-
02	26012	X	22604	-0-	-3408	-0-	22604	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

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-
02	28448	X	24317	-0-	-4131	-0-	24317	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

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-
02	20384	X	16716	-0-	-3668	-0-	16716	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

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-
02	20888	X	18217	-0-	-2671	-0-	18217	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 #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	36988	X	31773	-0-	-5215	-0-	31773	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	96379	X	96379	-0-	-0-	-0-	96379	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	190456	X	145018	-0-	-45438	-0-	145018	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	199052	X	133522	-0-	-65530	-0-	133522	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	185976	X	156092	-0-	-29884	-0-	156092	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	70116	X	70116	-0-	-0-	-0-	70116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	85820	X	77657	-0-	-8163	-0-	77657	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	154364	X	118868	-0-	-35496	-0-	118868	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

09	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-
02	198856	X	155628	-0-	-43228	-0-	155628	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

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-
02	162680	X	133936	-0-	-28744	-0-	133936	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

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-
02	201684	X	181305	-0-	-20379	-0-	181305	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

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-
02	231896	X	219910	-0-	-11986	-0-	219910	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

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-
*02	175101	X	175101	-0-	-0-	-0-	175101	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

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-
02	232680	X	204727	-0-	-27953	-0-	204727	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	214172	X	171441	-0-	-42731	-0-	171441	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	195272	X	135279	-0-	-59993	-0-	135279	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	204764	X	160625	-0-	-44139	-0-	160625	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	278376	X	188768	-0-	-89608	-0-	188768	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	180591	X	180591	-0-	-0-	-0-	180591	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	204489	X	204489	-0-	-0-	-0-	204489	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	255192	X	224071	-0-	-31121	-0-	224071	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	256655	X	256655	-0-	-0-	-0-	256655	3			N	-0-					-0-
11	289800	X	193091	-0-	-96709	-0-	193091	3			N	-0-					-0-
12	299460	X	274113	-0-	-25347	-0-	274113	3			N	-0-					-0-
01	299460	X	294752	-0-	-4708	-0-	294752	3			N	-0-					-0-
02	270480	X	255829	-0-	-14651	-0-	255829	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

09	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-
02	24892	X	16225	-0-	-8667	-0-	16225	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

*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-
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

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-
02	9436	X	2773	-0-	-6663	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

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-
02	11256	X	9093	-0-	-2163	-0-	9093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	292600	X	226057	-0-	-66543	-0-	226057	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

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-
02	450436	X	294285	-0-	-156151	-0-	294285	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	280 495	1 3	3115	2	N	-0-					5
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	131 565	1 3	3553	2	N	-0-					5
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	214 407	1 3	2563	2	N	-0-					5
12	3627	X	2464	-0-	-1163	-0-	175 314	1 3	1975	2	N	-0-					5
01	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	277 173	1 3	2564	2	N	-0-					5
02	3276	X	2351	-0-	-925	-0-	183 147	1 3	2021	2	N	-0-					5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

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
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

09	3360	X	2569	-0-	-791	-0-	222 280	1 3	2067	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	142 381	1 3	2813	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	222 311	1 3	2290	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	234 310	1 3	2290	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	226 121	1 3	1922	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2482	-0-	-542	-0-	210 147	1 3	2125	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	3444	X	2995	-0-	-449	-0-	173	1	2533	2	N	-0-			50
							289	3							

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	620	1	10449	2	N	-0-			-0-
							888	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	4583	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*02	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	1606	1	27837	2	N	-0-			-0-
							1513	3							

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	311080	X	241397	-0-	-69683	-0-	4803	1	236594	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	270648	X	242221	-0-	-28427	-0-	4821	1	237400	2	N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

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
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4					6
							4	9									

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

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
02	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

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
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3108	X	2506	-0-	-602	-0-	167	1	2339	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					73

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2716	X	1413	-0-	-1303	-0-	1411	3	2	9	Y	2	3	1			3

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			5

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			Y	-0-					183

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					41

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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
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
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	3			N	-0-					103

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3164	X	1666	-0-	-1498	-0-	1666	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

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
02	3864	X	3120	-0-	-744	-0-	131	1	2989	3	Y	-0-					28

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

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
*02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					7

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3304	X	3280	-0-	-24	-0-	239	1	3041	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-
02	4116	X	4000	-0-	-116	-0-	291	1	3709	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
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-
*02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	436	1	5559	2	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	3678	2	13860	3	N	1	1	8			153
							1	9									

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
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
02	6692	X	6090	-0-	-602	-0-	406	1	5684	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
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
02	6972	X	6223	-0-	-749	-0-	413	1	5784	3	Y	24	1	8			45
							26	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	72	1	922	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
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-
02	5040	X	3997	-0-	-1043	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	34608	X	17934	-0-	-16674	-0-	17931	3	3	9	N	3	3	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3668	X	2959	-0-	-709	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	163	1	7298	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
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
02	9016	X	3858	-0-	-5158	-0-	3858	3			N	-0-					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11620	X	11012	-0-	-608	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
	TIMMINS GAS UNIT				WELL #: 3HR	RRCID -> 258513	COMPL. DATE 02/28/2012				TOTAL DEPTH 11025		PERF.11548 - 16725				
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
*02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10776	3	1	9	Y	1	1	8			44
	HASSELL GAS UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 258778	COMPL. DATE 08/12/2010				TOTAL DEPTH 13402		PERF.13800 - 17220				
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-
02	5152	X	4538	-0-	-614	-0-	330	1	4208	2	N	-0-					-0-
	HASSELL GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 258798	COMPL. DATE 03/03/2010				TOTAL DEPTH 12925		PERF.16639 - 17821				
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-
02	5824	X	5094	-0-	-730	-0-	371	1	4723	2	N	-0-					-0-
	HASSELL GAS UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 258850	COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 13040		PERF.13350 - 16760				
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-
*02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	132	1	1678	2	N	-0-					-0-
	ACLCO UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 259254	COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH 14470		PERF.14544 - 19401				
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-
02	6580	X	5275	-0-	-1305	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5516	X	4998	-0-	-518	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

09	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-
*02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

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-
*02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	75	1	3363	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

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-
02	7084	X	6771	-0-	-313	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

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-
02	5376	X	4347	-0-	-1029	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

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-
02	3164	X	212	-0-	-2952	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6244	X	5827	-0-	-417	-0-	5827	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
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-
02	7140	X	4139	-0-	-3001	-0-	4139	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
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-
*02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	132	1	5915	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10304	X	7596	-0-	-2708	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4676	X	4018	-0-	-658	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6944	X	3389	-0-	-3555	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

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-
02	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	398	1	5064	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

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-
02	2464	X	1654	-0-	-810	-0-	120	1	1534	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

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-
02	5348	X	4475	-0-	-873	-0-	326	1	4149	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	9520	X	8857	-0-	-663	-0-	645	1	8212	2	N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

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-
02	6440	X	5460	-0-	-980	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5684	X	4338	-0-	-1346	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

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-
02	5068	X	5016	-0-	-52	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

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-
*02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

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-
02	8820	X	8008	-0-	-812	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

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-
02	4368	X	3166	-0-	-1202	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

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-
02	9520	X	8167	-0-	-1353	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

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-
*02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8036	X	6270	-0-	-1766	-0-	6270	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
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-
*02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	160	1	7160	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
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-
02	8456	X	6254	-0-	-2202	-0-	204	1	6050	2	N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7644	X	7299	-0-	-345	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5852	X	5763	-0-	-89	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

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-
02	9044	X	7961	-0-	-1083	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

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-
*02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

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-
*02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

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-
02	7756	X	6939	-0-	-817	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

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-
02	5628	X	5083	-0-	-545	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6776	X	6081	-0-	-695	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9772	X	9171	-0-	-601	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	9772	X	8074	-0-	-1698	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5348	X	4874	-0-	-474	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8484	X	7517	-0-	-967	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7252	X	7091	-0-	-161	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5264	X	4634	-0-	-630	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10164	X	9367	-0-	-797	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12936	X	11484	-0-	-1452	-0-	375	1	11109	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14196	X	9673	-0-	-4523	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	18872	X	17217	-0-	-1655	-0-	17217	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5628	X	4984	-0-	-644	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5068	X	4436	-0-	-632	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11760	X	11571	-0-	-189	-0-	11571	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16744	X	15588	-0-	-1156	-0-	509	1	15079	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14252	X	8028	-0-	-6224	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17192	X	14806	-0-	-2386	-0-	14806	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14532	X	11249	-0-	-3283	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	18704	X	14340	-0-	-4364	-0-	469	1	13871	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	9660	X	9379	-0-	-281	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7252	X	6429	-0-	-823	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	22092	X	14457	-0-	-7635	-0-	14457	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19723	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
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
02	15120	X	13132	-0-	-1988	-0-	13132	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
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									
*02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	588	1	15824	2	N	88					222
							97	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12768	X	11954	-0-	-814	-0-	391	1	11563	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
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
02	9520	X	6945	-0-	-2575	-0-	6919	2	26	9	N	24	190	1			65

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11984	X	10763	-0-	-1221	-0-	352	1	10411	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11620	X	10755	-0-	-865	-0-	352	1	10403	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	26292	X	24278	-0-	-2014	-0-	201	1	23880	2	N	179	192	1			88
							197	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	22792	X	21460	-0-	-1332	-0-	588	1	20722	2	N	136	184	1			161
							150	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	25452	X	22235	-0-	-3217	-0-	183	1	21781	2	N	246	171	1			187
							271	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	26516	X	24759	-0-	-1757	-0-	204	1	24174	2	N	346	380	1			227
							381	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	25228	X	22464	-0-	-2764	-0-	22442	2	22	9	N	20					141

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
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
02	85932	X	66358	-0-	-19574	-0-	66348	3	10	9	N	9	9	8			122

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	74172	X	63296	-0-	-10876	-0-	63289	3	7	9	N	6	6	8			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
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
02	101248	X	83469	-0-	-17779	-0-	83458	3	11	9	N	10	10	8			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
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-
02	99932	X	52547	-0-	-47385	-0-	52547	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	114464	X	92998	-0-	-21466	-0-	92997	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	80528	X	56959	-0-	-23569	-0-	56959	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	106428	X	83467	-0-	-22961	-0-	83466	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	101360	X	68881	-0-	-32479	-0-	68881	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	153468	X	115293	-0-	-38175	-0-	115293	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	215992	X	164071	-0-	-51921	-0-	164053	3	18	9	N	16	16	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	103936	X	47015	-0-	-56921	-0-	47015	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
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-
02	90300	X	66791	-0-	-23509	-0-	66791	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	221564	X	119944	-0-	-101620	-0-	119944	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	255192	X	183875	-0-	-71317	-0-	183869	3	6	9	N	5					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	293272	X	185204	-0-	-108068	-0-	38844	2	146360	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-
02	367724	X	320901	-0-	-46823	-0-	320901	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	229181	X	229181	-0-	-0-	-0-	229181	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		352515	-0-	352515	352515	352492	3	23	9	N	21	21	8			-0-
*01	DELQ	PR	387243	-0-	387243	739758	387243	3			N	-0-					-0-
*02	1075365	X	335607	-0-	-739758	-0-	335565	3	42	9	N	38	38	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	194505	X	NO RPT	-0-	-194505	-0-					N	NO RPT					-0-
02	363076	X	NO RPT	-0-	-363076	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

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-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

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-
02	3724	X	2943	-0-	-781	-0-	27	1	2916	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

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-
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

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-
02	4900	X	2972	-0-	-1928	-0-	27	1	2945	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

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-
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	146	1	1100	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

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-
02	4620	X	4058	-0-	-562	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	14	1	165	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
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-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	13	1	1064	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2324	X	1900	-0-	-424	-0-	13	1	1887	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3108	X	1419	-0-	-1689	-0-	13	1	1406	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6188	X	5346	-0-	-842	-0-	14	1	5332	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3696	X	2979	-0-	-717	-0-	13	1	2966	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5152	X	4652	-0-	-500	-0-	14	1	4638	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
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-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	13	1	3264	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
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-
*02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	14	1	7358	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

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-
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	14	1	3402	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

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-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	28	1	1560	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

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-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	12	1	2546	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

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
*02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	14	1	3466	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

09	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-
02	4984	X	4701	-0-	-283	-0-	13	1	4688	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

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-
*02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	12	1	6802	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
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-
02	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

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-
02	4144	X	1867	-0-	-2277	-0-	14	1	1853	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

09	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-
02	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	14	1	4642	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

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-
02	6356	X	5976	-0-	-380	-0-	14	1	5962	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

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-
02	5824	X	2217	-0-	-3607	-0-	9	1	2208	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

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-
02	5460	X	4851	-0-	-609	-0-	14	1	4837	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

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-
02	4228	X	3539	-0-	-689	-0-	13	1	3526	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5208	X	3916	-0-	-1292	-0-	13	1	3903	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

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-
02	4396	X	4385	-0-	-11	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

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-
02	4984	X	3355	-0-	-1629	-0-	27	1	3328	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

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-
02	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	13	1	2290	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

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-
02	5936	X	5283	-0-	-653	-0-	12	1	5271	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

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-
*02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	11	1	5881	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

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-
02	10108	X	8588	-0-	-1520	-0-	14	1	8574	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
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-
*02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	13	1	11547	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

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-
02	868	N	623	-0-	-245	-0-	14	1	609	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

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-
02	7980	X	7082	-0-	-898	-0-	13	1	7069	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

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-
02	5936	X	5102	-0-	-834	-0-	14	1	5088	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

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-
*02	56330	X	11467	-0-	-44863	-0-	13	1	11454	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

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-
02	4900	X	4359	-0-	-541	-0-	14	1	4345	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

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-
02	4872	X	2073	-0-	-2799	-0-	13	1	2060	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
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-
02	4956	X	4439	-0-	-517	-0-	14	1	4425	2	N	-0-					-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	9156	X	7242	-0-	-1914	-0-	13	1	7229	2	N	-0-					-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5572	X	4712	-0-	-860	-0-	13	1	4699	2	N	-0-					-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2380	X	849	-0-	-1531	-0-	14	1	835	2	N	-0-					-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3892	X	3537	-0-	-355	-0-	14	1	3523	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
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-
02	8624	X	6488	-0-	-2136	-0-	13	1	6475	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
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-
02	5264	X	4297	-0-	-967	-0-	13	1	4284	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3948	X	3391	-0-	-557	-0-	14	1	3377	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	13	1	4488	2	N	-0-					-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	9632	X	6513	-0-	-3119	-0-	260	1	6253	2	N	-0-					-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11704	X	9729	-0-	-1975	-0-	276	1	9453	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
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-
02	10808	X	9188	-0-	-1620	-0-	293	1	8895	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
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-
02	4256	X	3343	-0-	-913	-0-	13	1	3330	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
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-
02	10752	X	9504	-0-	-1248	-0-	11	1	9493	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
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-
02	9212	X	8295	-0-	-917	-0-	12	1	8283	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
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	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-
02	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	13	1	6384	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
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-
02	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
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-
02	4872	X	3446	-0-	-1426	-0-	13	1	3433	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	18564	X	15053	-0-	-3511	-0-	13	1	15040	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8820	X	2431	-0-	-6389	-0-	13	1	2418	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11760	X	9587	-0-	-2173	-0-	13	1	9574	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2912	X	345	-0-	-2567	-0-	13	1	332	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1456	N	706	-0-	-750	-0-	14	1	692	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4424	X	3384	-0-	-1040	-0-	14	1	3370	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
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-
02	6160	X	3322	-0-	-2838	-0-	7	1	3315	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

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-
02	3976	X	2180	-0-	-1796	-0-	13	1	2167	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

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-
02	9548	X	7615	-0-	-1933	-0-	287	1	7328	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

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-
02	10948	X	7216	-0-	-3732	-0-	13	1	7203	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

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-
02	4648	X	4134	-0-	-514	-0-	14	1	4120	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

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-
02	10192	X	8850	-0-	-1342	-0-	14	1	8836	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
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-
02	8596	X	7666	-0-	-930	-0-	13	1	7653	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10388	X	9005	-0-	-1383	-0-	12	1	8993	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11452	X	10750	-0-	-702	-0-	13	1	10737	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12516	X	12272	-0-	-244	-0-	14	1	12258	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	13412	X	11169	-0-	-2243	-0-	13	1	11156	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	19656	X	15179	-0-	-4477	-0-	14	1	15165	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
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-
02	18340	X	8860	-0-	-9480	-0-	14	1	8846	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
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-
02	31332	X	24284	-0-	-7048	-0-	14	1	24270	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

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-
02	24752	X	20102	-0-	-4650	-0-	13	1	20089	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

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-
02	24752	X	18867	-0-	-5885	-0-	14	1	18853	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

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-
02	31444	X	24994	-0-	-6450	-0-	14	1	24980	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

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-
02	20972	X	19215	-0-	-1757	-0-	13	1	19202	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

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-
02	17388	X	14055	-0-	-3333	-0-	13	1	14042	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

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-
02	19880	X	16769	-0-	-3111	-0-	13	1	16756	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
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-
02	18480	X	16291	-0-	-2189	-0-	13	1	16278	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	17528	X	15559	-0-	-1969	-0-	14	1	15545	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	56389	X	56389	-0-	-0-	-0-	13	1	56376	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28672	X	24584	-0-	-4088	-0-	13	1	24571	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56504	X	37678	-0-	-18826	-0-	13	1	37665	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	33376	X	26435	-0-	-6941	-0-	13	1	26422	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	13496	X	10269	-0-	-3227	-0-	14	1	10255	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
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-
02	45304	X	33893	-0-	-11411	-0-	13	1	33880	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

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-
02	33320	X	27070	-0-	-6250	-0-	13	1	27057	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

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-
02	36428	X	29017	-0-	-7411	-0-	13	1	29004	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

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-
02	76300	X	44920	-0-	-31380	-0-	14	1	44906	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

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-
02	37184	X	27871	-0-	-9313	-0-	11	1	27860	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

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-
02	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

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-
02	29260	X	22197	-0-	-7063	-0-	13	1	22184	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
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-
02	31920	X	26677	-0-	-5243	-0-	13	1	26664	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

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-
02	37996	X	31465	-0-	-6531	-0-	14	1	31451	2	N	-0-					-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

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-
02	53004	X	39522	-0-	-13482	-0-	13	1	39509	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

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-
02	28980	X	22396	-0-	-6584	-0-	13	1	22383	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

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-
02	48552	X	38878	-0-	-9674	-0-	13	1	38865	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

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-
02	40264	X	36239	-0-	-4025	-0-	13	1	36226	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
02	37996	X	31208	-0-	-6788	-0-	13	1	31195	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
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-
02	155008	X	117279	-0-	-37729	-0-	14	1	117265	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
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
02	2240	X	2218	-0-	-22	-0-	2218	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
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
02	5684	X	4417	-0-	-1267	-0-	4417	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
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
02	2016	N	1098	-0-	-918	-0-	1098	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
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
*02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	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
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
*02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	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
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
02	7840	X	7490	-0-	-350	-0-	7490	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
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
02	7196	X	6415	-0-	-781	-0-	6415	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
*02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	572	1	4533	2	N	-0-			6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

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-
02	4732	X	101	-0-	-4631	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

09	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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-			3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

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
02	2156	N	1911	-0-	-245	-0-	1911	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
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-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

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-
02	11340	X	10719	-0-	-621	-0-	714	1	10005	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

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-
02	5292	X	4599	-0-	-693	-0-	4599	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

09	2250	X	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			Y	-0-	29	1			89
10	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	1949	2			Y	-0-					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
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	1518	2	7	9	Y	6					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

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
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1220	2	7	9	Y	6					21

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

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
02	3248	X	1616	-0-	-1632	-0-	1616	3			N	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	2427	-0-	-487	-0-	321	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-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

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									
02	57232	X	56027	-0-	-1205	-0-	433	1	55242	2	Y	320	234	1			175
							352	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

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									
02	56728	X	53966	-0-	-2762	-0-	434	1	53386	2	Y	133	112	1			72
							146	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

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
02	3304 X	1825	-0-	-1479	-0-	1825	2			Y	-0-					73

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

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-
02	784 N	615	-0-	-169	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

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									
02	2492 X	2031	-0-	-461	-0-	244	1	1758	2	Y	26	30	1			3
						29	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

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
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									
02	784	X	38	-0-	-746	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

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									
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

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-
*02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	255	1	1888	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

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	2255	-0-	-163	-0-	99	1	2155	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	96	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2153	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

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-
02	3556	X	3409	-0-	-147	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

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
02	6188	X	6108	-0-	-80	-0-	699	1	5409	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
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
02	5124	X	4955	-0-	-169	-0-	4955	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

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									
02	1652	X	1527	-0-	-125	-0-	126	1	1395	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

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-
*02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	334	1	2375	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

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-
02	1288	N	17	-0-	-1271	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

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-
*02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

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-
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	269	1	1941	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

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-
02	3668	X	3487	-0-	-181	-0-	424	1	3063	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

09	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
*02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	433	1	4677	2	Y	-0-					37

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

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-
*02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

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-
*02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	598	1	4316	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3416	X	3050	-0-	-366	-0-	260	1	2790	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
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
*02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	914	1	3799	2	Y	9					15
							10	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	7985	-0-	-850	-0-	350	1	7627	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*01	8835	X	7812	-0-	-1023	-0-	355	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	325	1	7622	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	440860	X	184287	-0-	-256573	-0-	165	1	184122	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	0	W	151441	-0-	151441	2257937	258	1	151171	2	N	11					83
							12	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	764540	X	139508	-0-	-625032	-0-	236	1	139177	2	N	86	193	1			102
							95	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

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-
02	0	W	201337	-0-	201337	3655974	181	1	201156	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

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-
02	1326080	X	200882	-0-	-1125198	-0-	163	1	200719	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

05	0		441622	-0-	441622	441622	196	1	441426	2	N	-0-					-0-
06	0		446995	-0-	446995	888617	189	1	446806	2	N	-0-					-0-
07	0		448861	-0-	448861	1337478	195	1	448666	2	N	-0-					-0-
08	0		412558	-0-	412558	1750036	196	1	412362	2	N	-0-					-0-
09	0		333742	-0-	333742	2083778	193	1	333549	2	N	-0-					-0-
10	0		323910	-0-	323910	2407688	196	1	323714	2	N	-0-					-0-
*11	2667743	X	260055	-0-	-2407688	-0-	172	1	259883	2	N	-0-					-0-
12	1555146	X	286014	-0-	-1269132	-0-	198	1	285816	2	N	-0-					-0-
01	1555146	X	261827	-0-	-1293319	-0-	200	1	261627	2	N	-0-					-0-
02	1404648	X	221546	-0-	-1183102	-0-	180	1	221366	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

06	0		186932	-0-	186932	186932	186932	2			N	-0-					-0-
07	0		677854	-0-	677854	864786	677854	2			N	-0-					-0-
08	0		653710	-0-	653710	1518496	653710	2			N	-0-					-0-
09	0		580417	-0-	580417	2098913	580417	2			N	-0-					-0-
10	0		547235	-0-	547235	2646148	547235	2			N	-0-					-0-
*11	3145998	X	499850	-0-	-2646148	-0-	499850	2			N	-0-					-0-
12	707389	X	479131	-0-	-228258	-0-	479131	2			N	-0-					-0-
01	707389	X	449488	-0-	-257901	-0-	449488	2			N	-0-					-0-
02	638932	X	377326	-0-	-261606	-0-	377326	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	627060	X	365107	-0-	-261953	-0-	365107	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
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-
02	183456	X	162972	-0-	-20484	-0-	151	1	162821	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	851004	X	147257	-0-	-703747	-0-	249	1	146847	2	N	146	182	1			99
							161	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
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-
02	245952	X	210230	-0-	-35722	-0-	195	1	210035	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	196224	X	185208	-0-	-11016	-0-	172	1	185036	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	845488	X	68216	-0-	-777272	-0-	97	1	68097	2	N	20					67
							22	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

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-
02	186144	X	185730	-0-	-414	-0-	173	1	185557	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

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-
*02	0	W	474201	-0-	474201	3587897	472	1	473729	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

08	0		85000	-0-	85000	85000	91	1	84909	2	N	-0-					-0-
*09	0		667067	-0-	667067	752067	444	1	666623	2	N	-0-					-0-
10	0		658043	-0-	658043	1410110	613	1	657430	2	N	-0-					-0-
*11	2024491	X	614381	-0-	-1410110	-0-	581	1	613800	2	N	-0-					-0-
12	685968	X	498875	-0-	-187093	-0-	516	1	498308	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
01	685968	X	544316	-0-	-141652	-0-	515	1	543801	2	N	-0-					-0-
*02	619584	X	466476	-0-	-153108	-0-	464	1	466012	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: RRCID -> 286164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9034 - 9256

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		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
HULL A HV UNIT L WELL #: RRCID -> 286165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: RRCID -> 286167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: RRCID -> 286168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: RRCID -> 286170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9		551	2	N	1	1	8			40
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9		429	2	N	1	1	8			40
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39 1 3 9		424	2	N	3	3	8			40
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9		646	2	N	1	1	8			40
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39 1 3 9		446	2	N	3	3	8			40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	532	1	2078	2	N	2	2	8			167
							2	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	2	4	9	N	4	4	8			77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	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
02	2660	N	2306	-0-	-354	-0-	2306	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	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									
02	4536	X	4059	-0-	-477	-0-	278	1	3761	2	Y	18	24	1			19
							20	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					161

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5	1	8			27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	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
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	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
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			171

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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									
02	3276	X	843	-0-	-2433	-0-	810	1	33	2	N	-0-					129

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1848	X	803	-0-	-1045	-0-	82	1	721	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

09	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
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	214	1	1488	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

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-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

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
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	72 3	1 9	1051	2	Y	3	3	8			13
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	81 1	1 9	1129	2	Y	1	1	8			13
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	71 1	1 9	1005	2	Y	1	1	8			13
12	1178	N	841	-0-	-337	-0-	55 2	1 9	784	2	Y	2	2	8			13
01	1209	N	460	-0-	-749	-0-	32 1	1 9	427	2	Y	1	1	8			13
02	1008	N	700	-0-	-308	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	810	1	1949	2	N	-0-					77
10	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	746 1	1 9	2511	2	N	1	1	8			77
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	1 9	1658	2	N	1	1	8			77
*02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	630 1	1 9	2836	2	N	1	1	8			77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	32837	X	6483	-0-	-26354	-0-	514	1	5968	2	N	1	1	8			67
							1	9									

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

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-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

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
*02	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29041	2	1	9	N	1	1	8			3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

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
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					8

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	109508	X	73956	-0-	-35552	-0-	967	1	72986	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1316	N	864	-0-	-452	-0-	381	1	483	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3864	X	2462	-0-	-1402	-0-	2462	2			Y	-0-					-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
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
02	4144	X	3486	-0-	-658	-0-	36	1	3450	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
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-
02	2884	X	1516	-0-	-1368	-0-	164	1	1352	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	116939	X	116939	-0-	-0-	-0-	116939	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4508	X	4484	-0-	-24	-0-	4482	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
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-
02	45276	X	24894	-0-	-20382	-0-	168	1	24726	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4928	X	3362	-0-	-1566	-0-	68	1	3294	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
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-
02	9184	X	7649	-0-	-1535	-0-	7649	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
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									
02	6216	X	5059	-0-	-1157	-0-	52	1	5006	2	N	1	1	8			5
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8344	X	6829	-0-	-1515	-0-	758	1	6070	2	N	1	1	8			215
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9072	X	8703	-0-	-369	-0-	8702	2	1	9	Y	1	1	8			84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10108	X	9229	-0-	-879	-0-	9228	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10248	X	8123	-0-	-2125	-0-	8123	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
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-
*02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	316	1	4676	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	352	1	4624	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	356	1	4705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5642	X	5023	-0-	-619	-0-	347	1	4675	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	372	1	4828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	4732	X	4145	-0-	-587	-0-	288	1	3856	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6636	X	5399	-0-	-1237	-0-	5398	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	372	1	5517	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5852	-0-	-689	-0-	414	1	5437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6330	X	5790	-0-	-540	-0-	408	1	5381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	402	1	5416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	430	1	5573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	5488	X	5265	-0-	-223	-0-	366	1	4898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6468	X	3847	-0-	-2621	-0-	3847	2			Y	-0-					-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
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-
02	8008	X	7108	-0-	-900	-0-	7108	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
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-
*02	20860	X	18993	-0-	-1867	-0-	18991	2	2	9	N	2	2	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7153	2	2	9	Y	2	2	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
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-
02	2744	X	1489	-0-	-1255	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	17668	X	17042	-0-	-626	-0-	17039	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4928	X	4534	-0-	-394	-0-	363	1	4171	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11116	X	7005	-0-	-4111	-0-	469	1	6534	2	Y	2	2	8			49
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	17472	X	11384	-0-	-6088	-0-	763	1	10620	2	Y	1					45
							1	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8820	X	8261	-0-	-559	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	18816	X	16818	-0-	-1998	-0-	84	1	16732	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	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
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
02	14560	X	9558	-0-	-5002	-0-	641	1	8917	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
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
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	351	1	4023	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
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									
*02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	604	1	11087	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	21672	X	19896	-0-	-1776	-0-	19896	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	16464	X	12153	-0-	-4311	-0-	815	1	11338	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14308	X	9980	-0-	-4328	-0-	516	1	9464	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
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-
02	21728	X	17822	-0-	-3906	-0-	17822	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

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-
02	22596	X	20075	-0-	-2521	-0-	20057	2	18	9	N	16	16	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

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-
02	15176	X	11389	-0-	-3787	-0-	11389	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

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-
02	6692	X	6322	-0-	-370	-0-	6321	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

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
02	9772	X	7596	-0-	-2176	-0-	78	1	7518	2	N	-0-					3

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

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-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

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-
*02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	9548	X	5290	-0-	-4258	-0-	69	1	5221	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
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-
02	15372	X	13977	-0-	-1395	-0-	13977	2			Y	-0-					-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
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-
02	15596	X	14676	-0-	-920	-0-	14676	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
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-
02	11368	X	10852	-0-	-516	-0-	10850	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5068	X	4604	-0-	-464	-0-	4603	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
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
02	1792	N	1320	-0-	-472	-0-	91	1	1229	2	N	-0-					70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	24136	X	21059	-0-	-3077	-0-	21059	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	40068	X	29076	-0-	-10992	-0-	29076	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	71988	X	57310	-0-	-14678	-0-	57310	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
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-
*02	253187	X	253187	-0-	-0-	-0-	253187	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	489076	X	328420	-0-	-160656	-0-	328420	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	723716	X	562210	-0-	-161506	-0-	562210	2			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
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-
02	510720	X	399618	-0-	-111102	-0-	651	1	398967	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

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-
02	499380	X	373610	-0-	-125770	-0-	609	1	373001	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

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-
02	558488	X	484461	-0-	-74027	-0-	484461	2			N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

*02	445317	X	445317	-0-	-0-	-0-	89	1	445228	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

02	105976	X	NO RPT	-0-	-105976	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

09	6690	X	6678	-0-	-12	-0-	648 32	1 9	5998	2	N	29	32	1			16
10	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	674 34	1 9	6083	2	N	31	30	1			17
11	6690	X	6086	-0-	-604	-0-	612 25	1 9	5449	2	N	23	13	1			27
12	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	690 30	1 9	5760	2	N	27	30	1			24
01	6913	X	6473	-0-	-440	-0-	635 63	1 9	5775	2	N	57	48	1			33
02	6244	X	5944	-0-	-300	-0-	524 35	1 9	5385	2	N	32	42	1			23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

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									
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	290	1	2977	2	N	17	25	1			12
							19	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

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									
02	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	150	1	1544	2	N	10	13	1			7
							11	9									

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

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
*02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	Y	23	18	1			8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

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
02	3528	X	2712	-0-	-816	-0-	2700	2	12	9	Y	11	19	1			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4788	X	2780	-0-	-2008	-0-	2780	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2210	2	149 9 Y	135	103	1	12	8	22

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6828	2	8 9 N	7	7	8			33

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4116	X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2	N	-0-					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2996	X	1059	-0-	-1937	-0-	1059	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15208	2	69	9	Y	63	60	1			21

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1792	N	1596	-0-	-196	-0-	1596	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
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-
02	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	417	1	2960	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
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-
02	1372	N	548	-0-	-824	-0-	20	1	528	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
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-
02	2828	X	2204	-0-	-624	-0-	81	1	2123	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
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									
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	N	5	7	1			4
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	38	1	986	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

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-
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

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
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	2703	2			N	-0-					169

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

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-
02	1736	X	1360	-0-	-376	-0-	180	1	1180	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

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-
02	2632	X	2509	-0-	-123	-0-	470	1	2039	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

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
02	2716	X	1849	-0-	-867	-0-	380	1	1469	2	N	-0-					40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

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-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4004	X	3047	-0-	-957	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	505	1	2657	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
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-
*02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	420	1	2111	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
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-
02	6832	X	6291	-0-	-541	-0-	6291	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
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-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	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
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
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3085	2	41	9	Y	37					64

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	835	1	1370	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

*05	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					18
*06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					18
*07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					18
*08	11904	X	8689	-0-	-3215	-0-	8689	2			N	-0-					18
*09	11520	X	7688	-0-	-3832	-0-	7688	2			N	-0-					18
*10	11904	X	9868	-0-	-2036	-0-	9868	2			N	-0-					18
*11	9150	X	9063	-0-	-87	-0-	9063	2			N	-0-					18
*12	9455	X	8715	-0-	-740	-0-	8715	2			N	-0-					18
*01	9858	X	8485	-0-	-1373	-0-	8485	2			N	-0-					18
02	8904	X	7343	-0-	-1561	-0-	7341	2	2	9	N	2	2	8			18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

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
02	6104	X	5818	-0-	-286	-0-	5815	2	3	9	N	3	3	8			5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

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-
02	11452	X	11084	-0-	-368	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

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
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	1026	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

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
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					193

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

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
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

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
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

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
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					13

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

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-
*02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

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
02	2380	N	1266	-0-	-1114	-0-	1266	2			N	-0-					9

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

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-
*02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5488	X	4607	-0-	-881	-0-	4607	2			N	-0-					53

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2744	X	2384	-0-	-360	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					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
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-
*02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			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
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-
02	5600	X	5520	-0-	-80	-0-	5519	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
*02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
*02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	1821	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
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-
*02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	251	1	3077	2	N	2					2
							2	9									

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5712	X	2953	-0-	-2759	-0-	223	1	2730	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
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-
02	1428	N	1419	-0-	-9	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

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-
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

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-
02	7420	X	7114	-0-	-306	-0-	535	1	6557	2	N	20					20
							22	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

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
02	2548	X	1379	-0-	-1169	-0-	1379	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

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
02	6216	X	5740	-0-	-476	-0-	5740	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

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-
02	7084	X	6536	-0-	-548	-0-	6535	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7252	X	6757	-0-	-495	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1115	1	13670	2	N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5292	X	4750	-0-	-542	-0-	358	1	4392	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
*07	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	111	1	3723	2	N	-0-	3	7			-0-
*08	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	2	N	-0-					-0-
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	280	1	3747	2	N	-0-					-0-
*10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	364	1	4648	2	N	-0-					-0-
*11	3720	X	1404	-0-	-2316	-0-	135	1	1269	2	N	-0-					-0-
*12	4154	X	843	-0-	-3311	-0-	90	1	753	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3852	-0-	-1170	-0-	373	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3541	-0-	-995	-0-	267	1	3274	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
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
02	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	4024	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6720	X	5743	-0-	-977	-0-	5743	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
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-
*02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9520	X	9216	-0-	-304	-0-	9216	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
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-
*02	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	783	1	9598	2	N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7252	X	6105	-0-	-1147	-0-	6105	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
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-
02	16576	X	8912	-0-	-7664	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7336	X	5912	-0-	-1424	-0-	5912	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
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
02	9156	X	7246	-0-	-1910	-0-	7246	2			N	-0-					12

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10668	X	7383	-0-	-3285	-0-	557	1	6826	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
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
*02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9912	X	3293	-0-	-6619	-0-	3293	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	13160	X	10141	-0-	-3019	-0-	10141	2			N	-0-					3

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

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-
02	5460	X	2105	-0-	-3355	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

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
02	10220	X	9655	-0-	-565	-0-	9653	2	2	9	N	2					7

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

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-
02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10516	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

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
02	11088	X	10363	-0-	-725	-0-	10363	2			N	-0-					2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

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
02	16352	X	15797	-0-	-555	-0-	15795	2	2	9	N	2					7

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	236847	X	236847	-0-	-0-	-0-	236812	2	35	9	N	32	32	8			2

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	251532	X	251532	-0-	-0-	-0-	251496	2	36	9	N	33	33	8			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	37	1	1099	2	Y	-0-					88

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
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1757	2	Y	1					20
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1715	2	Y	1					21
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	1816	2	Y	3					24
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	55 8	1 9	1701	2	Y	7					31
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	55	1	1638	2	Y	-0-					31
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1475	2	Y	1					32

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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	872	2	Y	2					7
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	28 2	1 9	834	2	Y	2					9
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	24 18	1 9	787	2	Y	16					25
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	28 56	1 9	856	2	Y	51					76
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	856	2	Y	2					78
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	754	2	Y	4					82

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2632	X	2064	-0-	-568	-0-	52	1	1993	2	Y	17	18	1			18
							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
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									
*02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	76	1	3751	2	Y	13	17	1			4
							14	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	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
02	13272	X	12811	-0-	-461	-0-	342	1	12469	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
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									
02	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	67	1	2429	2	Y	-0-					31

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
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
02	8988	X	7810	-0-	-1178	-0-	209	1	7601	2	Y	-0-					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3724	X	2241	-0-	-1483	-0-	55	1	2186	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
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									
*02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	83	1	3195	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	Y	19	32	1			6
							21	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	75	1	2723	2	Y	-0-					63

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	62	73	1			25
							68	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3136	X	1985	-0-	-1151	-0-	1985	2			N	-0-	172	1			27

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2324	N	2209	-0-	-115	-0-	59	1	2133	2	Y	15					98
							17	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2790	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	152	1	3828	2	Y	26	26	1			8
							29	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	N	14	2	8			102

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2660	X	1886	-0-	-774	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3612	X	2955	-0-	-657	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3304	2	74	9	Y	67	66	1			12

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5965	2	200	9	Y	182	174	1			32

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4480	X	1898	-0-	-2582	-0-	1895	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3780	X	3240	-0-	-540	-0-	3197	2	43	9	Y	39	41	1		10

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2464	X	2461	-0-	-3	-0-	2460	2	1	9	Y	1				2

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9240	X	8128	-0-	-1112	-0-	8049	2	79	9	Y	72	74	1		20

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5964	X	5840	-0-	-124	-0-	5756	2	84	9	Y	76	84	1		36

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5824	X	5704	-0-	-120	-0-	5587	2	117	9	Y	106	107	1		29

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4420	2	100	9	Y	91	92	1		43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6593	2	21	9	Y	19	19	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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
02	2632	X	2508	-0-	-124	-0-	2472	2	36	9	Y	33	35	1			15

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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
02	3528	X	2937	-0-	-591	-0-	2927	2	10	9	Y	9					56

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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
*02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4520	2	43	9	Y	39					169

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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									
02	6412	X	3452	-0-	-2960	-0-	3380	2	72	9	Y	65	67	1			14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	15232	X	10779	-0-	-4453	-0-	10659	2	120	9	Y	109	125	1			24

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12916	2	124	9	Y	113	125	1			25

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

09	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
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

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
02	7924	X	5574	-0-	-2350	-0-	5574	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5460	X	3192	-0-	-2268	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	975	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	4633	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
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-
02	2128	N	1814	-0-	-314	-0-	1814	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
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-
02	5768	X	4261	-0-	-1507	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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
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-
02	4256	X	2958	-0-	-1298	-0-	2958	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
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-
02	3640	X	2389	-0-	-1251	-0-	2389	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
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-
*02	57208	X	57208	-0-	-0-	-0-	57208	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4620	X	1907	-0-	-2713	-0-	1907	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
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-
02	6160	X	3651	-0-	-2509	-0-	3651	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
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-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					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
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-
02	5348	X	4511	-0-	-837	-0-	4511	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
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-
02	5348	X	4423	-0-	-925	-0-	4423	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
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-
02	4032	X	1669	-0-	-2363	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4571	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
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-
02	64064	X	42688	-0-	-21376	-0-	42688	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
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-
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8092	X	4310	-0-	-3782	-0-	4310	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
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-
02	2352	X	1978	-0-	-374	-0-	1978	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
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-
*02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	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
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-
02	5852	X	4282	-0-	-1570	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					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
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-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					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
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-
02	3332	X	2001	-0-	-1331	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4956	X	3626	-0-	-1330	-0-	3626	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
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-
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	2916	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
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-
02	6132	X	4592	-0-	-1540	-0-	4592	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
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-
02	3752	X	2726	-0-	-1026	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2576	X	2350	-0-	-226	-0-	2350	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
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-
02	7784	X	7410	-0-	-374	-0-	7410	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
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-
02	9268	X	3995	-0-	-5273	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3780	X	2873	-0-	-907	-0-	2873	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
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-
02	3052	X	2105	-0-	-947	-0-	2105	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
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
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6552	X	6199	-0-	-353	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					152

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2856	X	2269	-0-	-587	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6944	X	6275	-0-	-669	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6860	X	5241	-0-	-1619	-0-	5	1	5234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-
02	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3752	X	3558	-0-	-194	-0-	7	1	3551	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8792	X	8325	-0-	-467	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4788	X	3442	-0-	-1346	-0-	3	1	3438	2	N	1	1	8			3
							1	9									

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6188	X	5073	-0-	-1115	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4368	X	4167	-0-	-201	-0-	183	1	3984	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
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
02	3388	X	1767	-0-	-1621	-0-	2	1	1765	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5152	X	4213	-0-	-939	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6	1	6335	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2996	X	2324	-0-	-672	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	314522	X	314522	-0-	-0-	-0-	621	1	313901	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5292	X	4048	-0-	-1244	-0-	8	1	4040	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5880	X	4430	-0-	-1450	-0-	9	1	4421	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11704	X	11132	-0-	-572	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5096	X	3530	-0-	-1566	-0-	7	1	3523	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	41188	X	33390	-0-	-7798	-0-	34	1	33356	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3	1	3479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10080	X	9250	-0-	-830	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

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-
02	5516	X	2025	-0-	-3491	-0-	4	1	2021	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

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-
02	36428	X	30761	-0-	-5667	-0-	30761	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

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-
02	3808	X	1598	-0-	-2210	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

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-
02	5544	X	4651	-0-	-893	-0-	9	1	4642	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

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-
02	5852	X	4796	-0-	-1056	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	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
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-
02	6776	X	5772	-0-	-1004	-0-	6	1	5766	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
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-
02	8820	X	7115	-0-	-1705	-0-	7	1	7104	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
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-
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	5	1	4874	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
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-
02	3836	X	3315	-0-	-521	-0-	7	1	3308	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
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-
02	4088	X	3338	-0-	-750	-0-	7	1	3331	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4928	X	4312	-0-	-616	-0-	9	1	4303	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

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-
02	12264	X	12145	-0-	-119	-0-	12145	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

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-
02	2940	X	1579	-0-	-1361	-0-	1579	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

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-
02	2156	N	1775	-0-	-381	-0-	1775	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

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-
*02	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	81225	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

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-
02	11648	X	10376	-0-	-1272	-0-	10376	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

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-
*02	53902	X	53902	-0-	-0-	-0-	53902	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	15792	X	13417	-0-	-2375	-0-	13	1	13404	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

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-
02	4032	X	3070	-0-	-962	-0-	3	1	3067	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

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-
02	3836	X	2497	-0-	-1339	-0-	5	1	2492	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

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-
*02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	7	1	6627	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

09	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-
*02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

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-
02	5824	X	4900	-0-	-924	-0-	4900	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

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-
*02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6524	X	17	-0-	-6507	-0-	17	2			N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

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-
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	8	1	3951	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

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-
*02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	10	1	4890	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

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-
*02	384384	X	384384	-0-	-0-	-0-	761	1	383623	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

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-
02	8540	X	8344	-0-	-196	-0-	8	1	8336	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

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-
*02	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	71	1	35788	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

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-
02	4928	X	2846	-0-	-2082	-0-	6	1	2840	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	22	1	11022	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

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-
02	13020	X	12954	-0-	-66	-0-	12954	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

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-
02	6972	X	6452	-0-	-520	-0-	13	1	6439	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

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-
02	18704	X	15961	-0-	-2743	-0-	16	1	15945	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	11732	X	9675	-0-	-2057	-0-	20	1	9655	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	16996	X	16074	-0-	-922	-0-	16	1	16058	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	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-
02	9324	X	9010	-0-	-314	-0-	9	1	9001	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	12	1	5927	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6132	X	4563	-0-	-1569	-0-	5	1	4556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1512	X	1310	-0-	-202	-0-	1310	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

09	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-
02	10920	X	9880	-0-	-1040	-0-	9880	2			N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

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-
02	3416	X	2927	-0-	-489	-0-	2927	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

09	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-
*02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

09	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	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

09	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-
02	7560	X	5906	-0-	-1654	-0-	6	1	5900	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4984	X	4978	-0-	-6	-0-	10	1	4968	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

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-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	5	1	4509	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

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-
02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	14	1	6993	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

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-
02	8624	X	7614	-0-	-1010	-0-	15	1	7599	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

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-
*02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	9	1	4743	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

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-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5768	X	4941	-0-	-827	-0-	10	1	4931	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

09	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-
02	6776	X	5581	-0-	-1195	-0-	5581	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

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-
*02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

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-
*02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

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-
*02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

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-
02	11872	X	9352	-0-	-2520	-0-	9	1	9343	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

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-
*02	305098	X	305098	-0-	-0-	-0-	305098	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8932	X	6947	-0-	-1985	-0-	7	1	6934	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5544	X	4443	-0-	-1101	-0-	4	1	4437	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
*02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	12	1	6040	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	287877	X	287877	-0-	-0-	-0-	287877	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11256	X	10515	-0-	-741	-0-	10515	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10696	X	9646	-0-	-1050	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8176	X	8085	-0-	-91	-0-	16	1	8069	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	11	1	5792	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	9380	X	9110	-0-	-270	-0-	18	1	9092	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4396	X	2728	-0-	-1668	-0-	5	1	2723	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	18	1	8882	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5600	X	4562	-0-	-1038	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	105485	X	105485	-0-	-0-	-0-	105485	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

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-
02	54516	X	51111	-0-	-3405	-0-	51111	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

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-
02	3472	X	2087	-0-	-1385	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

09	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-
02	10836	X	8905	-0-	-1931	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

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-
*02	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	34	1	17101	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

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-
02	11452	X	7556	-0-	-3896	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	9240	X	4064	-0-	-5176	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

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-
02	13160	X	10120	-0-	-3040	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*02	127926	X	127926	-0-	-0-	-0-	127926	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	12852	X	11193	-0-	-1659	-0-	11193	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

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-
02	10136	X	9426	-0-	-710	-0-	9	1	9417	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

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
*02	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

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-
02	9940	X	9352	-0-	-588	-0-	9352	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

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-
02	6776	X	5368	-0-	-1408	-0-	5368	2			N	-0-			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	25592	X	17922	-0-	-7670	-0-	36	1	17886	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	26208	X	25594	-0-	-614	-0-	51	1	25543	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	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-
02	17164	X	13354	-0-	-3810	-0-	13354	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*02	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	21426	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	13132	X	11741	-0-	-1391	-0-	12	1	11729	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	19208	X	15901	-0-	-3307	-0-	16	1	15873	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8008	X	6392	-0-	-1616	-0-	6	1	6386	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

09	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-
02	3836	X	3478	-0-	-358	-0-	3478	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

09	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-
*02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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-
02	8120	X	4963	-0-	-3157	-0-	10	1	4953	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

09	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-
02	14616	X	8927	-0-	-5689	-0-	18	1	8909	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	16884	X	12915	-0-	-3969	-0-	13	1	12902	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14476	X	12449	-0-	-2027	-0-	13	1	12436	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7728	X	6482	-0-	-1246	-0-	6482	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	43764	X	33491	-0-	-10273	-0-	66	1	33425	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	25312	X	15816	-0-	-9496	-0-	16	1	15800	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	20636	X	16001	-0-	-4635	-0-	16	1	15979	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	13216	X	10139	-0-	-3077	-0-	10	1	10129	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	79986	X	79986	-0-	-0-	-0-	80	1	79906	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	19516	X	16398	-0-	-3118	-0-	16	1	16367	2	Y	14	14	8			19
							15	9									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12936	X	10140	-0-	-2796	-0-	10	1	10127	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12796	X	11419	-0-	-1377	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	11368	X	8109	-0-	-3259	-0-	8109	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

09	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-
02	28840	X	26404	-0-	-2436	-0-	26	1	26378	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

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-
02	18732	X	17595	-0-	-1137	-0-	17595	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24024	X	17274	-0-	-6750	-0-	17	1	17251	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25340	X	19025	-0-	-6315	-0-	19	1	18999	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	129642	X	129642	-0-	-0-	-0-	129642	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	39928	X	34209	-0-	-5719	-0-	34	1	34175	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	30268	X	22921	-0-	-7347	-0-	23	1	22878	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	20720	X	16430	-0-	-4290	-0-	16	1	16414	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	38332	X	22224	-0-	-16108	-0-	22224	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	37352	X	31103	-0-	-6249	-0-	31103	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	30905	2			N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	330061	X	330061	-0-	-0-	-0-	330061	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	15260	X	11680	-0-	-3580	-0-	12	1	11661	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	20160	X	17931	-0-	-2229	-0-	17931	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	99876	X	68145	-0-	-31731	-0-	135	1	68010	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	20496	X	15600	-0-	-4896	-0-	16	1	15572	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	74144	X	49849	-0-	-24295	-0-	49849	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	16212	X	13133	-0-	-3079	-0-	13	1	13111	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	17948	X	14152	-0-	-3796	-0-	14	1	14130	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	27188	X	24407	-0-	-2781	-0-	24407	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	150696	X	139184	-0-	-11512	-0-	139184	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	46536	X	40663	-0-	-5873	-0-	80	1	40583	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	19096	X	15060	-0-	-4036	-0-	15	1	15037	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14840	X	11592	-0-	-3248	-0-	12	1	11573	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
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-
*02	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	80	1	40707	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
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-
02	46256	X	32817	-0-	-13439	-0-	32817	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
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-
02	15036	X	14128	-0-	-908	-0-	14128	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	40488	X	30476	-0-	-10012	-0-	30	1	30434	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

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-
02	53116	X	44810	-0-	-8306	-0-	88	1	44722	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

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-
02	52584	X	48060	-0-	-4524	-0-	48060	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

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-
02	193900	X	173049	-0-	-20851	-0-	173049	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	163604	X	19053	-0-	-144551	-0-	19053	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

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-
02	31976	X	28362	-0-	-3614	-0-	28362	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

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-
02	39200	X	37497	-0-	-1703	-0-	37	1	37460	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

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-
02	111944	X	76700	-0-	-35244	-0-	77	1	76623	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

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-
02	138068	X	133499	-0-	-4569	-0-	133499	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

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-
02	31780	X	23708	-0-	-8072	-0-	24	1	23673	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
*02	40746	X	40746	-0-	-0-	-0-	40746	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

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-
*02	490500	X	490500	-0-	-0-	-0-	490500	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

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-
*02	94264	X	94264	-0-	-0-	-0-	94	1	94170	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

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-
*02	277271	X	277271	-0-	-0-	-0-	277271	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

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-
*02	467540	X	467540	-0-	-0-	-0-	467540	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	236992	X	210131	-0-	-26861	-0-	210131	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	417540	X	417540	-0-	-0-	-0-	417540	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	85820	X	65968	-0-	-19852	-0-	66	1	65902	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	391956	X	391956	-0-	-0-	-0-	391956	2			N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	121576	X	92181	-0-	-29395	-0-	92181	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	172732	X	168405	-0-	-4327	-0-	168405	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	193607	X	193607	-0-	-0-	-0-	193607	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	168084	X	119026	-0-	-49058	-0-	119026	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	26516	X	13743	-0-	-12773	-0-	13743	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	200928	X	198131	-0-	-2797	-0-	198131	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	192285	X	192285	-0-	-0-	-0-	192285	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	229824	X	209798	-0-	-20026	-0-	209798	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	245868	X	-0-	-0-	-245868	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	219543	X	219543	-0-	-0-	-0-	219543	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
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-
*02	224748	X	224748	-0-	-0-	-0-	224748	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
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-
02	203140	X	193566	-0-	-9574	-0-	193566	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
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-
*02	296481	X	296481	-0-	-0-	-0-	296481	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	460055	X	460055	-0-	-0-	-0-	460055	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

09	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-
*02	224328	X	224328	-0-	-0-	-0-	224328	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

09	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-
*02	288666	X	288666	-0-	-0-	-0-	288666	2		N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		138955	-0-	138955	138955	138955	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	1118443	X	562480	-0-	-555963	-0-	562480	2			N	-0-			-0-
*01	604253	X	604253	-0-	-0-	-0-	604253	2			N	-0-			-0-
*02	538848	X	538848	-0-	-0-	-0-	538848	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1330314	X	616301	-0-	-714013	-0-	616301	2			N	-0-			-0-
*02	559620	X	559620	-0-	-0-	-0-	559620	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	259504	X	237298	-0-	-22206	-0-	237298	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1001418	X	490546	-0-	-510872	-0-	963	1	489583	2	N	-0-			-0-
*02	495638	X	495638	-0-	-0-	-0-	982	1	494656	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1138158	X	490184	-0-	-647974	-0-	490184	2			N	-0-					-0-
*02	670087	X	670087	-0-	-0-	-0-	670087	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		136282	-0-	136282	136282	136282	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		324987	-0-	324987	461269	324987	2			N	-0-					-0-
*01	783476	X	322207	-0-	-461269	-0-	322207	2			N	-0-					-0-
*02	319788	X	302855	-0-	-16933	-0-	302855	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 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-
02	SHUT IN		63281	-0-	63281	63281	63281	2			N	-0-					-0-

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-
02	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-
02	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-
02	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-
02	SHUT IN		218527	-0-	218527	218527	218527	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	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-
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	79	1	3436	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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

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										
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2	1	2272	3	Y	39	33	1				9
							43	9										

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

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-
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1140	3	Y	-0-						-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

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-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	1	1	922	3	Y	-0-						-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
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
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	142	1	95	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	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-
02	2268	N	2083	-0-	-185	-0-	62	1	2021	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
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-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4228	X	4111	-0-	-117	-0-	4023	3	88	9	N	80	194	1			26

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2460	3	99	9	N	90					116

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6547	2	32	9	Y	29	28	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	6972	X	6114	-0-	-858	-0-	6062	2	52	9	N	47	40	1			44

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
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
02	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
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
02	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3688	X	2606	-0-	-1082	-0-	285 19	1 9	2302	2	Y	17	18	1			2
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	240 19	1 9	2165	2	Y	17	17	1			2
11	4050	X	2064	-0-	-1986	-0-	213 19	1 9	1832	2	Y	17	17	1			2
12	4185	X	3656	-0-	-529	-0-	221 37	1 9	3398	2	Y	34	33	1			3
01	4185	X	2979	-0-	-1206	-0-	222 29	1 9	2728	2	Y	26	27	1			2
*02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	172 29	1 9	2360	2	Y	26	24	1			4

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
*02	1245	N	1071	-0-	-174	-0-	75	1	996	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	300	1	257	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41 79	1 9	1391	3	Y	72	61	1			20
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	43 54	1 9	1364	3	Y	49	53	1			16
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30 105	1 9	1322	3	Y	95	82	1			29
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	23 169	1 9	1341	3	Y	154	151	1			32
*01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	23 89	1 9	1324	3	Y	81	100	1			13
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1 133	1 9	1220	3	Y	121	107	1			27

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	882	-0-	-318	-0-	25 8	1 9	849	3	Y	7	5	1			2
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	747	3	Y	3	4	1			1
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	1151	3	Y	6	5	1			2
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	1070	3	Y	9	9	1			2
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	994	3	Y	5	6	1			1
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	1 7	1 9	686	3	Y	6	6	1			1

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1					59
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					59

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

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
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

09	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-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

*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-
02	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	106	1	4093	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

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									
*02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2	1	2343	3	N	30	27	1			7
							33	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	243	1	8340	3	N	7	9	1			2
							8	9									
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	259	1	8142	3	N	6	6	1			2
							7	9									
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	184	1	8021	3	N	20	16	1			6
							22	9									
12	8866	X	7997	-0-	-869	-0-	129	1	7834	3	N	31	31	1			6
							34	9									
*01	8866	X	7359	-0-	-1507	-0-	123	1	7217	3	N	17	20	1			3
							19	9									
02	8008	X	7194	-0-	-814	-0-	5	1	7168	3	N	19	18	1			4
							21	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

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	660	X NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT					-0-
02	4620	X NO RPT	-0-	-4620	-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

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-
02	1568	N	1545	-0-	-23	-0-	46	1	1499	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
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-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	9	1	297	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
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-
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	67	1	2182	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
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-
02	2184	N	2086	-0-	-98	-0-	63	1	2023	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5012	X	4699	-0-	-313	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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									
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4481	2	25	9	N	23	23	1			4

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3780	X	1025	-0-	-2755	-0-	999	2	26	9	N	24	30	1			3

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5796	X	3167	-0-	-2629	-0-	3115	2	52	9	N	47	54	1			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
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									
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	N	22	22	1			4

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3192	X	1668	-0-	-1524	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	1			1

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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
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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4877	2	50	9	N	45	181	1			104
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4275	2	50	9	N	45					149

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
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	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19					44
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	2	17	9	Y	15	25	1			34

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	2380	X	1547	-0-	-833	-0-	1449	2	98	9	Y	89	111	1			59

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
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
02	5516	X	3720	-0-	-1796	-0-	3694	2	26	9	N	24					34

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
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
02	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2235	2	11	9	N	10					67

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	444	2	20	9	Y	18	19	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	73 37	1 9	2455	3	Y	34	38	1			4
10	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	73 46	1 9	2435	3	Y	42	37	1			9
11	2610	X	2504	-0-	-106	-0-	72 52	1 9	2380	3	Y	47	50	1			6
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75 58	1 9	2388	3	Y	53	50	1			9
01	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	76 62	1 9	2398	3	Y	56	50	1			15
02	2324	N	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					15

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

09	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	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

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	298	-0-	-74	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

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	3686	-0-	-313	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	110	1	1118	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1103	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	105	1	1090	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					4

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

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	926	-0-	-128	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	270	1	5821	3	Y	104	116	1			12
							114	9									
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	279	1	5974	3	Y	129	114	1			27
							142	9									
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	251	1	5452	3	Y	146	154	1			19
							161	9									
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	279	1	5795	3	Y	162	152	1			29
							178	9									
*01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	271	1	5765	3	Y	170	154	1			45
							187	9									
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					45

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

09	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	132	1	4428	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	136	1	4499	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	4620	X	4440	-0-	-180	-0-	129	1	4302	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	4805	X	4425	-0-	-380	-0-	135	1	4279	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	136	1	4299	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	78 17	1 9	3791	3	N	15	16	1			2
10	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	83 20	1 9	3968	3	N	18	16	1			4
11	4200	X	4053	-0-	-147	-0-	85 23	1 9	3945	3	N	21	22	1			3
12	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	88 25	1 9	3896	3	N	23	22	1			4
01	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	88 26	1 9	3810	3	N	24	22	1			6
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
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	4065	-0-	-182	-0-	89	1	3881	3	Y	86	78	1			23
							95	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					23

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3269	-0-	-234	-0-	73	1	3163	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					8

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2097	-0-	-228	-0-	2054	3	43	9	Y	39	36	1			10
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

09	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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	202	1	3529	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

09	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	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	228	1	3985	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	82	1	2609	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2548	N	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					15
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2161	3	74	9	Y	67	61	1			18
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					18

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	60 64	1 9	2924	3	Y	58	65	1			7
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63 79	1 9	3028	3	Y	72	64	1			15
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	63 90	1 9	2928	3	Y	82	86	1			11
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	66 99	1 9	2901	3	Y	90	85	1			16
01	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	67 105	1 9	2893	3	Y	95	86	1			25
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					25

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	53 45	1 9	2567	3	Y	41	45	1			5
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	52 54	1 9	2484	3	Y	49	44	1			10
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	41 64	1 9	1915	3	Y	58	60	1			8
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	39 68	1 9	1732	3	Y	62	59	1			11
01	2480	N	1713	-0-	-767	-0-	37 73	1 9	1603	3	Y	66	60	1			17
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					17

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	2394	3	Y	5	5	1			1
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	2333	3	Y	5	5	1			1
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	2121	3	Y	7	7	1			1
12	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	48 8	1 9	2137	3	Y	7	7	1			1
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	49 9	1 9	2148	3	Y	8	7	1			2
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	521	1	3980	3	Y	103	97	1			23
							113	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	7029	-0-	-101	-0-	373	1	6529	3	Y	115	109	1			26
							127	9									
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	145	1	2543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	452	-0-	-137	-0-	98	1	308	3	Y	42	49	1			9
							46	9									
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	122	1	2143	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-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
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	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	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	8784	-0-	-82	-0-	1242	1	7365	3	Y	161	161	1			34
							177	9									
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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

09	4410	X	3023	-0-	-1387	-0-	422 88	1 9	2513	3	Y	80	83	1			12
10	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	441 107	1 9	2674	3	Y	97	101	1			8
11	3900	X	3029	-0-	-871	-0-	446 98	1 9	2485	3	Y	89	89	1			8
12	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	447 124	1 9	2530	3	Y	113	95	1			26
01	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	457 132	1 9	2495	3	Y	120	121	1			25
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					25

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

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	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

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	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

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	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	132 42	1 9	4192	3	Y	38	34	1			10
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					10

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

09	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	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	540	1	6934	2	Y	32	33	1			4
							35	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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									
02	2884	X	511	-0-	-2373	-0-	20	1	481	3	Y	9	14	1			2
							10	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

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									
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	339	1	2462	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

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-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	382	1	6519	3	Y	191	190	1			59
							210	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

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									
02	7028	X	6280	-0-	-748	-0-	532	1	5714	3	Y	31	31	1			7
							34	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

09	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									
*02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	3	Y	21	21	1			5
							23	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

09	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									
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	53	1	1267	3	Y	32	35	1			7
							35	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

09	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-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

09	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-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	6345	X	6345	-0-		-0-	-0-	414	1	5875	2	N	51	50	1			7
								56	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	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									
02	2436	X	2201	-0-		-235	-0-	371	1	1791	2	Y	35	35	1			5
								39	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	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									
*02	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	236	1	911	3	Y	11	10	1			6
								12	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

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-
02	4340	X	2393	-0-	-1947	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

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-
*02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

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-
02	3528	X	2249	-0-	-1279	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

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-
02	1428	N	1396	-0-	-32	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	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
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-
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1316	X	1032	-0-	-284	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1540	X	35	-0-	-1505	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	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-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

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-
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

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-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

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-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

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-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

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-
02	4004	X	477	-0-	-3527	-0-	477	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

09	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-
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	933	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	448	N	61	-0-	-387	-0-	61	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2800	N	4595	-0-	1795	1795	4594	3	1	9	Y	1					59

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

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-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

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-
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

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-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

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-
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

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-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	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-
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1960	X	288	-0-	-1672	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		195	-0-	195	383	195	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		282	-0-	282	282	282	3			N	-0-					-0-
08	0		2408	-0-	2408	2690	2408	3			N	-0-					-0-
09	0		1621	-0-	1621	4311	1621	3			N	-0-					-0-
10	0		2152	-0-	2152	6463	2152	3			N	-0-					-0-
11	0		517	-0-	517	6980	517	3			N	-0-					-0-
12	0		3615	-0-	3615	10595	3615	3			N	-0-					-0-
01	0		2116	-0-	2116	12711	2116	3			N	-0-					-0-
*02	15221	X	2510	-0-	-12711	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	528	X	NO RPT	-0-	-528	-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
*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-
*02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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									
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1	1	1589	3	Y	35	31	1			8
							39	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

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									
02	1596	N	629	-0-	-967	-0-	574	3	55	9	Y	50	43	1			11

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

*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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	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-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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									
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1	1	1210	3	Y	82	74	1			18
							90	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

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									
02	1680	N	1109	-0-	-571	-0-	1	1	1055	3	Y	48	44	1			11
							53	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

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									
02	1960	N	1559	-0-	-401	-0-	1	1	1471	3	Y	79	73	1			18
							87	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	5068	X	4402	-0-	-666	-0-	3	1	4379	3	Y	18	14	1			4
							20	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	100	1	3440	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	3534	X	2945	-0-	-589	-0-	91	1	2851	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	57	1	3409	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57	1	3332	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2	1	3168	3	Y	28	23	1			6
							31	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*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-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1	1	1872	3	Y	17	15	1			4
							19	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2	1	2874	3	Y	90	82	1			20
							99	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	3360	X	2653	-0-	-707	-0-	36	1	2617	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-
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	47	1	3006	3	N	-0-			-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

*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-
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

*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-
02	4032	X	3390	-0-	-642	-0-	86	1	3304	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

*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-
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-			-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2652	-0-		-18	-0-	73 84	1 9	2495	3	Y	76	74	1			21
10	2728	X	2295	-0-		-433	-0-	69 48	1 9	2178	3	Y	44	51	1			14
11	2640	X	2392	-0-		-248	-0-	53 79	1 9	2260	3	Y	72	64	1			22
12	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	38 124	1 9	2299	3	Y	113	112	1			23
*01	2232	N	2134	-0-		-98	-0-	35 67	1 9	2032	3	Y	61	74	1			10
02	2016	N	1962	-0-		-54	-0-	1 81	1 9	1880	3	Y	74	67	1			17

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	102 15	1 9	3061	3	Y	14	13	1			4
10	3121	X	3121	-0-		-0-	-0-	113 9	1 9	2999	3	Y	8	9	1			3
11	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	86 14	1 9	2982	3	Y	13	12	1			4
12	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	58 23	1 9	3050	3	Y	21	21	1			4
*01	3131	X	3100	-0-		-31	-0-	63 13	1 9	3024	3	Y	12	14	1			2
02	2828	X	2709	-0-		-119	-0-	18 45	1 9	2646	3	Y	41	34	1			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2877	N	2877	-0-		-0-	-0-	79 75	1 9	2723	3	Y	68	59	1			19
10	2852	N	2846	-0-		-6	-0-	87 47	1 9	2712	3	Y	43	48	1			14
11	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-	61 70	1 9	2634	3	Y	64	58	1			20
12	2807	N	2807	-0-		-0-	-0-	44 112	1 9	2651	3	Y	102	101	1			21
*01	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-	46 61	1 9	2658	3	Y	55	67	1			9
*02	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	2 74	1 9	2307	3	Y	67	61	1			15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	962	-0-		-208	-0-	27 9	1 9	926	3	Y	8	10	1			2
10	1209	N	849	-0-		-360	-0-	26 6	1 9	817	3	Y	5	5	1			2
11	1110	N	970	-0-		-140	-0-	21 8	1 9	941	3	Y	7	7	1			2
12	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	18 13	1 9	1159	3	Y	12	12	1			2
*01	927	N	927	-0-		-0-	-0-	15 8	1 9	904	3	Y	7	8	1			1
*02	831	N	831	-0-		-0-	-0-	1 9	1 9	821	3	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
02	1764	N	4	-0-	-1760	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

*09	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-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

*09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

*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-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

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												
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1	1	1251	3	Y	4	4	1						1
							4	9												

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	6	1	2323	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	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-
02	1848	N	1797	-0-	-51	-0-	1797	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
09	1050	N	845	-0-	-205	-0-	23	1	818	3	N	4	4	1			1
							4	9									
10	992	N	50	-0-	-942	-0-	1	1	45	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	998	3	N	9	8	1			2
							10	9									
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15	1	862	3	N	4	5	1			1
							4	9									
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	1	1	762	3	N	5	5	1			1
							6	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

*09	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-
02	3080	X	1925	-0-	-1155	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

*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-
02	2464	N	2218	-0-	-246	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1	1	1195	3	Y	11	10	1			2
							12	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
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
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1750	2	13	9	Y	12					26

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	270	1	1776	2	N	-0-					135

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	N	-0-					140

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	420	1	3327	2	N	14					103
							15	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	560	1	2515	2	N	5					195
							6	9									

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	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-
02	1960	N	862	-0-	-1098	-0-	862	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2716	X	2546	-0-	-170	-0-	2505	3	41	9	N	37					108

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2800	X	2625	-0-	-175	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	3	58	9	N	53					157

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	3			N	-0-					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
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
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	522	3	30	9	N	27					100

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	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
02	2660	X	2629	-0-	-31	-0-	2629	3			N	-0-					100

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	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
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	N	67	183	1			10

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2912	X	2310	-0-	-602	-0-	2310	3			N	-0-					25

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2268	X	1771	-0-	-497	-0-	1771	3			N	-0-					45

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2324	N	2314	-0-	-10	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4704	X	4494	-0-	-210	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6440	X	5332	-0-	-1108	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1913	3	37	9	Y	34					172

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					41
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					41

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
10	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
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	3					95
							3	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2018 - P/A 10/18/18

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	266	1	6044	2	N	8					100
							9	9									
10	7037	X	6922	-0-	-115	-0-	277	1	6610	2	N	32					132
							35	9									
11	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	261	1	6077	2	N	13					145
							14	9									
12	7037	X	6790	-0-	-247	-0-	279	1	6474	2	N	34					179
							37	9									
01	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	279	1	6062	2	N	46					225
							51	9									
02	6244	X	6239	-0-	-5	-0-	252	1	5912	2	N	68	188	1			105
							75	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

09	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

09	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
*02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	1088	2	Y	1	1	8			195
							1	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				69

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	406	1	1656	2	N	193	179	1			67
							212	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	406	1	1625	2	N	186	176	1			77
							205	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	406	1	1485	2	N	132					209
							145	9									
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	420	1	1878	2	N	216	337	1	2	8	86
							238	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	434	1	1713	2	N	189	168	1	1	8	106
							208	9									
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	378	1	1472	2	N	187	1	8			292
							206	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

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									
*02	2300	N	676	-0-	-1624	955	42	1	628	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

09	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-
*02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	325	1	6668	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	12044	X	3629	-0-	-8415	-0-	3506	2	123	9	Y	112	134	1			29

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	19728	X	6163	-0-	-13565	-0-	400	1	5763	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2300	N	1076	-0-	-1224	1394	298	1	766	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2300	N	2366	-0-	66	5370	331	1	2035	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2300	N	1156	-0-	-1144	1436	336	1	817	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	8932	X	2580	-0-	-6352	-0-	275	1	2177	2	Y	116	90	1			40
							128	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2300	N	2145	-0-	-155	3963	2145	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	25991	X	7916	-0-	-18075	-0-	1008	1	6882	2	Y	24	34	1			15
							26	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

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
*02	14806	X	4644	-0-	-10162	-0-	4611	2	33	9	Y	30	36	1			11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

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									
*02	11803	X	3631	-0-	-8172	-0-	352	1	3222	2	Y	52	86	1			33
							57	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

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-
*02	2300	N	1065	-0-	-1235	1206	1065	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	21384	X	6581	-0-	-14803	-0-	6539	2	42	9	Y	38	38	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
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									
*02	15296	X	4399	-0-	-10897	-0-	336	1	4020	2	Y	39	57	1			8
							43	9									

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-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-
*02	736	N	232	-0-	-504	-0-	232	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
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-
*02	381	N	119	-0-	-262	-0-	119	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	379	N	4	-0-	-375	-0-	4	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
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1779	-0-	1779	1779	1779	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3442	1663	2			Y	-0-					-0-
*02	2300	N	1528	-0-	-772	2670	1528	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2300	N	2102	-0-	-198	3225	2102	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1242	N	419	-0-	-823	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

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									
*02	13830	X	4382	-0-	-9448	-0-	420	1	3951	2	Y	10					17
							11	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

09	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									
*02	11758	X	3631	-0-	-8127	-0-	224	1	3406	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1633	N	467	-0-	-1166	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	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									
*02	2300	N	2070	-0-	-230	3921	264	1	1784	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1163	N	309	-0-	-854	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2712	X	1208	-0-	-1504	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

09	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
*02	10030	X	3006	-0-	-7024	-0-	2933	2	73	9	Y	66	79	1			17

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-
02	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

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6916	X	5959	-0-	-957	-0-	5923	2	36	9	N	33	25	1			18

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

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
*02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8144	2	83	9	N	75	72	1			25

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

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									
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	420	1	1610	2	N	47	60	1			5
							52	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

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-
02	13636	X	11086	-0-	-2550	-0-	11083	2	3	9	N	3	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

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-
02	16072	X	13832	-0-	-2240	-0-	13832	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11900	X	9793	-0-	-2107	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7336	X	6580	-0-	-756	-0-	6573	2	7	9	N	6	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	7148	2	36	9	N	33	33	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	304	2	3	9	N	3	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	406	1	926	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8148	X	6119	-0-	-2029	-0-	6108	2	11	9	N	10	10	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1988	X	1046	-0-	-942	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	5136	2	43	9	N	39	32	1			18

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	336	1	2251	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	192	2	37	9	N	34	35	1			6

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3500	X	2138	-0-	-1362	-0-	336	1	1783	2	N	17	21	1			2
							19	9									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	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
02	616	N	250	-0-	-366	-0-	248	2	2	9	N	2					6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4322	2	318	9	Y	289	280	1			140

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6412	2	75	9	Y	68	79	1			75

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	2	35	9	Y	32	114	1			68

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

TITAN ROCK E&P, LLC 860931

BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					14
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					14
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					14
*12	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					14
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					14
02	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
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-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875

BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1913	2	36	9	Y	33					132

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	3073	-0-	273	273	2992	2	81	9	N	74					117

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

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	3807	-0-	-192	-0-	116	1	3691	3	Y	-0-					-0-
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	84	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	343 259	1 9	2696	3	Y	235	234	1			50
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13 51	1 9	219	3	Y	46	46	1			5
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13 46	1 9	222	3	Y	42	40	1			7
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10 50	1 9	174	3	Y	45	47	1			5
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11 51	1 9	201	3	Y	46	42	1			9
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11 59	1 9	197	3	Y	54	51	1			12
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2952	-0-	-55	-0-	2934	3	18	9	Y	16	15	1			4
02	2576	N	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	438	1	3435	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	438	1	2622	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	430	1	3074	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	4092	X	2605	-0-	-1487	-0-	419	1	2163	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
*01	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	429	1	2583	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	3640	X	3158	-0-	-482	-0-	393	1	2742	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	497	1	1778	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3584	X	3188	-0-	-396	-0-	442	1	2701	2	Y	41	41	1			6
							45	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1540	N	301	-0-	-1239	-0-	225	1	76	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	380	1	3348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	383	1	3243	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	362	1	3026	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	370	1	2938	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	385	1	3077	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	350	1	2716	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	118	1	2631	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2352	X	1282	-0-	-1070	-0-	402	1	880	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

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									
02	3976	X	1690	-0-	-2286	-0-	574	1	1097	2	Y	17	19	1			2
							19	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

*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-
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

09	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-
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3	1	3808	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	1866	3	Y	2	44	1			2
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	59 1	1 9	1860	3	Y	1					3
11	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	41 35	1 9	1790	3	Y	32					35
12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	30 62	1 9	1832	3	Y	56	39	1			52
*01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	31 31	1 9	1796	3	Y	28					80
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1 29	1 9	1651	3	Y	26	80	1			26

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	758	3	N	55	49	1					15
							61	9											
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	23	1	753	3	N	35	39	1					11
							39	9											
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	16	1	727	3	N	52	47	1					16
							57	9											
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	12	1	754	3	N	83	82	1					17
							91	9											
*01	806	N	786	-0-	-20	-0-	13	1	725	3	N	44	54	1					7
							48	9											
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	668	3	59	9	N	54	49	1					12

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2615	3	39	9	Y	35					68

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

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									
*02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	297	1	3910	2	Y	33	31	1			5
							36	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2018 - P/A 10/18/18

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

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-
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	238	1	2401	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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	349	2	Y	33	33	1			10
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25 50	1 9	367	2	Y	45	47	1			8
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26 44	1 9	363	2	Y	40	44	1			4
12	DLQ G-10		426	-0-	426	426	25 41	1 9	360	2	Y	37	36	1			5
01	DLQ G-10		395	-0-	395	821	22 46	1 9	327	2	Y	42	42	1			5
*02	1165	N	344	-0-	-821	-0-	20 31	1 9	293	2	Y	28	30	1			3

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

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-
*02	1248	N	383	-0-	-865	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

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-
*02	2300	N	837	-0-	-1463	466	837	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	448	X	369	-0-	-79	-0-	35 10	1 9	324	2	N	9	11	1			5

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

09	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION 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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2					42

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3108		2847	-0-	-261	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	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-
*02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

09	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	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4184	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1155	-0-	-178	-0-	62	1	1089	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81 21	1 9	1330	3	Y	19	19	1			2
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	79 19	1 9	1381	3	Y	17	16	1			3
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	74 22	1 9	1318	3	Y	20	21	1			2
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	65 19	1 9	1154	3	Y	17	16	1			3
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	80 24	1 9	1393	3	Y	22	20	1			5
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	83	3	Y	6	5	1			1
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	86	3	Y	3	3	1			1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	93	3	Y	3	4	1			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	91	3	Y	5	4	1			1
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	117	3	Y	5	5	1			1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE 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
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	344	-0-	-28	-0-	17	1	304	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

09	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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	79	74	1			18
							87	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

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	52	-0-	-196	-0-	3	1	46	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

09	3000	N	3256	-0-	256	256	300 31	1 9	2925	3	Y	28	26	1			6
10	3100	N	3431	-0-	331	587	312 35	1 9	3084	3	Y	32	32	1			6
11	3000	N	3145	-0-	145	732	291 31	1 9	2823	3	Y	28	28	1			6
12	3878	X	3146	-0-	-732	-0-	300 37	1 9	2809	3	Y	34	34	1			6
*01	2418	X	1066	-0-	-1352	-0-	228 12	1 9	826	3	Y	11	15	1			2
02	2184	X	1396	-0-	-788	-0-	227 14	1 9	1155	3	Y	13	12	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

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-
02	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

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-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	401 560	1 9	6641	2	Y	509	505	1			69
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	384 393	1 9	5533	2	Y	357	378	1			48
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	342 648	1 9	4233	2	Y	589	559	1			78
12	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	327 418	1 9	3147	2	Y	380	411	1			47
*01	4092	X	2191	-0-	-1901	-0-	287 277	1 9	1627	2	Y	252	260	1			39
*02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	342 768	1 9	5264	2	Y	698	644	1			93

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	659	-0-	-901	-0-	16 6	1 9	637	2	Y	5	6	1			1
10	1612	N	203	-0-	-1409	-0-	5 1	1 9	197	2	Y	1	2	1			-0-
11	1560	N	571	-0-	-989	-0-	14 6	1 9	551	2	Y	5	4	1			1
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	16 10	1 9	618	2	Y	9	9	1			1
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	521	2	Y	7	7	1			1
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	9 6	1 9	378	2	Y	5	5	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

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-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

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									
02	SWR 10		244	-0-	244	75813	5	1	237	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

09	4020	X	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									
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	99	1	4305	2	Y	31	29	1			4
							34	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	239	1	5122	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	8204	X	6173	-0-	-2031	-0-	426	1	5729	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	940	-0-	-1940	-0-	31 98	1 9	811	3	Y	89	92	1			19
10	2852	X	1007	-0-	-1845	-0-	32 119	1 9	856	3	Y	108	106	1			21
11	1710	X	819	-0-	-891	-0-	25 88	1 9	706	3	Y	80	84	1			17
12	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	45 194	1 9	1214	3	Y	176	162	1			31
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94 380	1 9	2336	3	Y	345	313	1			63
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111 380	1 9	2682	3	Y	345	332	1			76

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4564	X	3714	-0-	-850	-0-	3705	3	9	9	Y	8	5	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9		185	2	Y	2	2	1			-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		177	2	Y	2	2	1			-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9		194	2	Y	2	2	1			-0-
12	186	X	184	-0-	-2	-0-	5 1 4 9		175	2	Y	4	4	1			-0-
*01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9		179	2	Y	3	3	1			-0-
02	196	X	168	-0-	-28	-0-	4 1 3 9		161	2	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1438	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	42	1	1160	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
12	3100	N	5419	-0-	2319	2319	190	1	5143	3	Y	78	67	1			14
							86	9									
*01	3100	N	1337	-0-	-1763	556	51	1	1264	3	Y	20	30	1			4
							22	9									
*02	1914	N	1358	-0-	-556	-0-	54	1	1285	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	3	Y	60	60	1			13
							66	9									
10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	32	1	862	3	Y	52	55	1			10
							57	9									
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	23	1	622	3	Y	34	37	1			7
							37	9									
12	1147	N	771	-0-	-376	-0-	25	1	693	3	Y	48	47	1			8
							53	9									
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	61	58	1			11
							67	9									
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	Y	41	43	1			9
							45	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

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
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

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-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

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-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5068	X	3752	-0-	-1316	-0-	3752	3			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 #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	306	3	4	9	Y	4	3	1			1

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2828	X	98	-0-	-2730	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7504	X	5966	-0-	-1538	-0-	5966	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 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
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

09	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
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	1579	3	Y	5	5	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	17 20	1 9	564	3	Y	18	19	1			5
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	18 13	1 9	569	3	Y	12	13	1			4
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	12 19	1 9	512	3	Y	17	16	1			5
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	8 12	1 9	496	3	Y	11	14	1			2
*01	589	N	476	-0-	-113	-0-	8	1	468	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	N	2258	-0-	-38	-0-	2234	3	24	9	Y	22	20	1			6

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

09	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									
*02	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3	1	4187	3	N	14	13	1			3
						15	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			2

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

09	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									
*02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2741	3	26	9	N	24	25	0			7

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1904	N	1452	-0-	-452	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3600	3	110	9	Y	100	91	1			26

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	Y	16	15	1			4

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6042	3	47	9	Y	43	40	1			11

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	32	29	1			8

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1708	X	847	-0-	-861	-0-	847	3			N	-0-					-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2436	X	2076	-0-	-360	-0-	2042	3	34	9	Y	31	32	0			9

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2750	3	25	9	N	23	21	1			6

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2240	X	896	-0-	-1344	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

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
*02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3824	3	30	9	N	27	25	1			7

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2018 - P/A 10/13/18

CRD OPERATING, LLC 186953
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		1919	-0-	1919	1919	1919	2			N	-0-					-0-
*12	0		15003	-0-	15003	16922	14838	2	165	9	N	150	150	1			-0-
01	0	W	11143	-0-	11143	28065	10756	2	387	9	N	352	352	1			-0-
02	0	W	8343	-0-	8343	36408	8147	2	196	9	N	178	178	1			-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
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-
*02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	26	1	843	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	3421	-0-	621	621	103	1	3318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	54	1	3518	2	N	76	181	1			170
							84	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	22	1	1440	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	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
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
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2970	3	21	9	N	19					55

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3024	X	2477	-0-	-547	-0-	2477	3			N	-0-					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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
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
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	N	5					64
							6	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
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
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	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
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
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					85

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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-
02	2212	X	1937	-0-	-275	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

PINNERGY, LTD. 665701

HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	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-
*02	2303	N	2109	-0-	-194	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	40	39	1			6
							44	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	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-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	69	1	1374	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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
*02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	532 29	1 9	4519	2	Y	26	29	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

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-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

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-
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4511	-0-	-1459	-0-	190	1 6 9	4315	2	Y	5	5	1			1
10	7161	X	5088	-0-	-2073	-0-	196	1 6 9	4886	2	Y	5	6	1			-0-
11	6930	X	5094	-0-	-1836	-0-	217	1 7 9	4870	2	Y	6	5	1			1
12	7409	X	3864	-0-	-3545	-0-	161	1 7 9	3696	2	Y	6	6	1			1
01	7409	X	5228	-0-	-2181	-0-	333	1 6 9	4889	2	Y	5	4	1			2
02	4760	X	2844	-0-	-1916	-0-	138	1 9 9	2697	2	Y	8	9	1			1

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	12	1 1 9	187	2	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	X	81	-0-	-1683	-0-	80	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1652	N	1312	-0-	-340	-0-	1312	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

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-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

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									
02	2884	X	1900	-0-	-984	-0-	1881	2	19	9	Y	17	20	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

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
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

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
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	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
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-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	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-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	141	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
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									
02	588	N	324	-0-	-264	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

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
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1176	2	716	9	N	651	658	1			137

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

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-
02	1540 N	956	-0-	-584	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2744	X	1239	-0-	-1505	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2352	X	612	-0-	-1740	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2019

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	754	2	21	9	Y	19	18	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

09	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-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

09	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-
02	5068	X	4033	-0-	-1035	-0-	4029	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

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
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1179	2	149	9	Y	135	120	1			63

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4508	X	3091	-0-	-1417	-0-	2941	2	150	9	N	136	121	1			59

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	18760	X	4298	-0-	-14462	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 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
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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29	-0-	29	913	29	2			N	-0-					-0-
*02	935	X	22	-0-	-913	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4744	-0-	4744	4744	4711	2	33	9	N	30	18	1			12
*10	7663	X	2919	-0-	-4744	-0-	2678	2	241	9	N	219	209	1			22
*11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	1	22	1			1
*12	8060	X	6447	-0-	-1613	-0-	6159	2	288	9	N	262	211	1			52
*01	8060	X	7206	-0-	-854	-0-	6704	2	502	9	N	456	473	1			35
*02	7280	X	5761	-0-	-1519	-0-	5275	2	486	9	N	442	419	1			58

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1158	-0-	1158	1158	1158	2			N	-0-					-0-
*12	26719	X	25561	-0-	-1158	-0-	25235	2	326	9	N	296	202	1			94
*01	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23318	2	453	9	N	412	460	1			46
02	17864	X	NO RPT	-0-	-17864	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	1316	1	19707	2	N	304	230	1			74
							334	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

09	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
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					153

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	39	2	Y	1	1	1				-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	45 1 97 9	1317	2	Y	88	73	1				15
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31 1 75 9	944	2	Y	68	70	1				13
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26 1 66 9	810	2	Y	60	61	1				12
01	1457	N	823	-0-	-634	-0-	24 1 59 9	740	2	Y	54	56	1				10
02	980	N	736	-0-	-244	-0-	21 1 55 9	660	2	Y	50	52	1				8

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	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-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	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									
02	1064	N	695	-0-	-369	-0-	49	1	590	2	Y	51	54	1			8
							56	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

09	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
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					169

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

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-
02	1764	N	936	-0-	-828	-0-	156	1	780	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	81	1	2516	2	Y	295	296	1			47
							325	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1092	2	Y	57	175	1			22
							63	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
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									
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-	165	1	1998	2	Y	137	132	1			20
							151	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2688	X	2365	-0-	-323	-0-	2307	2	58	9	Y	53	55	1			23

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	50	1	34	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

09	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-
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

09	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-
*02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

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
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1082	3	35	9	N	32	186	1			96

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5651	X	1443	-0-	-4208	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	T. A.		2453	-0-	2453	2581	117	1	2336	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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

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-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

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									
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	268	1	1104	2	Y	68	81	1			26
							75	9									

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
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									
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	515	2	7	9	Y	6	7	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2128	X	1324	-0-	-804	-0-	1	1	1323	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

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-
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	105	1	2097	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

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										
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	Y	46	50	1				10
							51	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

*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-
02	5964	X	5693	-0-	-271	-0-	5693	3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	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-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	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
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
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
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	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
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
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	981	2	3	9	Y	3	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
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									
02	4928	X	4687	-0-	-241	-0-	280	1	4354	2	Y	48	46	1			6
							53	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

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-
02	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	3067	1			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

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-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	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
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	502	2	19	9	Y	17	14	1			10

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

*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-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

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
02	9772	X	8699	-0-	-1073	-0-	8688	3	11	9	N	10	9	1			3

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

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-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

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-
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	155	-0-	-209	-0-	155	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1561	2	156	9	Y	142	201	1			32

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1960	N	1955	-0-	-5	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

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
02	3360	X	2168	-0-	-1192	-0-	2147	2	21	9	N	19	19	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

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
*02	2800	N	12321	-0-	9521	26212	12298	2	23	9	Y	21	21	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	3172	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	561	-0-	-1091	-0-	535	2	26	9	Y	24	43	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2172	2	130	9	Y	118	117	1			17

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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									
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	201	1	377	2	Y	121	115	1			16
							133	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	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									
*02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	280	1	796	2	N	84	80	1			11
							92	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 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
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-
*02	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2			N	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5488	X	5253	-0-	-235	-0-	5253	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
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
02	6300	X	3010	-0-	-3290	-0-	2877	2	133	9	N	121	111	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

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	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

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-
*02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	147	1	4768	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

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-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	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									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10	11	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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									
02	728	X	462	-0-	-266	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	972	2	23	9	Y	21	17	1			7

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	300 220	1 9	402	2	Y	200	198	1			32
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	280 249	1 9	446	2	Y	226	225	1			33
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	300 223	1 9	406	2	Y	203	206	1			30
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	300 296	1 9	412	2	Y	269	262	1			37
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	260 273	1 9	383	2	Y	248	266	1			19
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	264 264	1 9	284	2	Y	240	228	1			31

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

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-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

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
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	341	2	21	9	Y	19	19	1			2

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

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
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2363	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	153	1	4932	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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

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											
*02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	213	1	9277	2	Y	19	20	1					3
							21	9											

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	253	1	4678	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-			-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109	-0-	-15	-0-	5	1	90	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67	-0-	-26	-0-	3 9	1 9	55	3	N	8	7	1			2
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					2

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	950	-0-	-4000	-0-	22 1	1 9	927	2	Y	1	2	1			-0-
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-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	253	1	1360	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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
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-
02	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
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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-		-0-	-0-	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	707	N	707	-0-		-0-	-0-	661	3	46	9	N	42					120
02	532	N	NO RPT	-0-		-532	-0-					N	NO RPT					120

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1937	X	1937	-0-		-0-	-0-	1920	3	17	9	Y	15	11	1			23
02	1736	X	NO RPT	-0-		-1736	-0-					Y	NO RPT					23

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	1380	3	91	9	Y	83	64	1			137
02	1512	N	NO RPT	-0-		-1512	-0-					Y	NO RPT					137

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4117	-0-		-6	-0-	3956	3	161	9	Y	146	107	1			234
02	3724	X	NO RPT	-0-		-3724	-0-					Y	NO RPT					234

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7					85

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					52

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2072	N	1721	-0-	-351	-0-	1704	2	17	9	N	15					67

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	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
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-	393	1	1831	2	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
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					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
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
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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
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-	102	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-	5	7			-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-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-	67	1	372	2	N	-0-	15	7			-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-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-	23	7			-0-
12	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			N	-0-					15
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					15
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
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	1237	-0-	-443	-0-	217	1	1020	2	N	-0-	8	7			-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-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-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
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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	185	1	1095	2	N	-0-					35
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	131	1	512	2	N	7					42
							8	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					42

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
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-	32	7			-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-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-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
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-	12	7			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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-	149	1	1550	2	N	-0-	18	7			-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-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-	12	7			-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-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	342	1	1181	2	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
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					115

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

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
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					3
							2	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

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
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	22	1	260	3	Y	13					105
							14	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

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
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

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
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	112	3	Y	9					20
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					35

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	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
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
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	10					81
							11	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					84

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

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
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					77

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

09	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
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					42

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

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
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

09	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
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					57

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

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
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	136	3	Y	19					56
							21	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

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
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					19

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

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
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					110

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

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-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	6	1	69	3	Y	7					7
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

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
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	5	1	64	3	Y	1					21
							1	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

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
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	3	1	30	3	Y	1					20
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

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-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	392	N	387	-0-	-5	-0-	29	1	340	3	Y	16					30
							18	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	9	1	110	3	Y	8					54
							9	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	10	1	114	3	Y	5					7
							6	9									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	32	1	380	3	Y	1					15
							1	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	868	N	503	-0-	-365	-0-	21	1	471	3	Y	10	29	1			4
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	-0-					41

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					18

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	3	Y	16	60	1			6
							18	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2572	3	Y	100	110	1			38
							110	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					22

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
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
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	23	1	272	3	Y	1					8
							1	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	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
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					2

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

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									
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	27	32	1			9
							30	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

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
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	22	1	267	3	Y	1					10
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	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
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	57	1	1293	3	Y	27	22	1			10
							30	9									

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
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
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	13	1	153	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
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
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3250	-0-	-315	-0-	231	1	3012	3	Y	6	6	8			161
							7	9									
*01	3565	X	2668	-0-	-897	-0-	203	1	2463	3	Y	2	2	8			161
							2	9									
*02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	171	1	2031	3	Y	-0-	59	7			102

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	13	1	286	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	23					23
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	33	1	396	3	Y	2					50
							2	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	15	1	178	3	Y	1					16
							1	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	364	N	353	-0-	-11	-0-	26	1	313	3	Y	13					14
							14	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	9	1	109	3	Y	22					35
							24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	6	1	72	3	N	-0-					105

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44	1	1004	3	Y	173	285	1	2	8	55
							190	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					37

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
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									
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	15 8	1 9	401	3	Y	7	19	1			7
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	437	3	Y	1					8
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	1 9	350	3	Y	1	1	8			-0-
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	14 23	1 9	309	3	Y	21	14	1			7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1 9	406	3	Y	1					1
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
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	357	3	Y	35	25	1			11

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					23

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					12

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	21	27	1			7
							23	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	11	1	129	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
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
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	20	1	464	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
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									
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	23					23
							25	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	7	1	168	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
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
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	16	1	185	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
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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 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
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
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					49

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
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
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	437	3	Y	13					16
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	449	3	Y	2	11	1			7
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
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	388	3	Y	1					8

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1 9	326	3	Y	1	1	8			-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	28 1	1 9	340	3	Y	1	1	8			-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	297	3	Y	23					23

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

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
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

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
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

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-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

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
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	21 10	1 9	339	3	Y	9					18
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
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	16 1	1 9	193	3	Y	1					7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-					170

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					50
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20 15	1 9	307	3	Y	14					64
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	435	3	Y	4					68
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	253	3	Y	2					70
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					70
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	13 17	1 9	158	3	Y	15					85

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	2	9	1			7
							2	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

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-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

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-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

09	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-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	27	1	317	3	Y	20					77
							22	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

09	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
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

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
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

09	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	167 61	1 9	4462	3	Y	55	184	1	2	8	132
10	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	160 79	1 9	4307	3	Y	72	1	8			203
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	177 79	1 9	3951	3	Y	72	3	8			272
12	4898	X	2686	-0-	-2212	-0-	125 67	1 9	2494	3	Y	61	180	1	1	8	152
01	4898	X	2830	-0-	-2068	-0-	125 54	1 9	2651	3	Y	49					201
02	4228	X	2527	-0-	-1701	-0-	104 44	1 9	2379	3	Y	40					241

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

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-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	7	1	164	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
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
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	39	1	468	3	Y	5					43
							6	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	Y	5					32
							6	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	88	3	Y	5					15
							6	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	74	54	1			24
							81	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
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
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					12

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

09	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									
02	1792	N	1045	-0-	-747	-0-	81	1	960	3	Y	4					108
							4	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

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
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					5

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	74	3	28	9	Y	25					63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

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									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					5

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

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									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	22	1	501	3	Y	17	66	1			5
							19	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

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
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-					81

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

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
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	5	1	59	3	Y	8					33
							9	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	19	1	223	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
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
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	18	1	219	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	366	N	366	-0-	-0-		-0-	28	1	332	3	Y	5					23
								6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	413	N	413	-0-	-0-		-0-	30	1	358	3	Y	23					32
								25	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	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
02	112	N	100	-0-	-12		-0-	7	1	87	3	Y	5					24
								6	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	176	N	176	-0-	-0-		-0-	176	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	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
02	504	N	473	-0-	-31		-0-	20	1	453	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	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
02	224	N	52	-0-	-172		-0-	4	1	48	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
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									
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	3					29
							3	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

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-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	13	1	296	3	Y	22	15	1			7
							24	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

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
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	3	28	9	Y	25					122

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	22	16	1			7
							24	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

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
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	12	1	148	3	Y	5					15
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					24

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	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
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	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
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	105	3	Y	5					24
							6	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	1	8	1			4
							1	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	20					28
							22	9									

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
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									
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	33	1	390	3	Y	22					24
							24	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
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									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-					53

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	12					13
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	16	1	188	3	N	-0-					132

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	392	N	362	-0-	-30	-0-	28	1	334	3	Y	-0-	16	7			25

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	2	45	1			17
							2	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

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									
02	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	239	1	2849	3	Y	23					156
							25	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

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
02	1680	N	1056	-0-	-624	-0-	44	1	1005	3	Y	6	1	8			209
							7	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

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
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	15	25	1			23
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	67	1	803	3	Y	-0-					50

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
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
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	5					15
							6	9									

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
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
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	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
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-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	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
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
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	53	1	633	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
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
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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
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-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	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
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
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y	11	1	8			25
							12	9									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	20	1	235	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
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									
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	50					216
							55	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	20	26	1			29
							22	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	32	38	1			45
							35	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
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									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					92

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	7	1	156	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
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
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	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
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
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	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
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
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	97	3	Y	2	7	1			6
							2	9									

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
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									
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	3	Y	18	62	1	1	8	52
							20	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					30

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	864	3	37	9	N	34					325

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					13

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
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									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	31	1	434	3	Y	3	6	1			7
							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
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									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	36	1	504	3	Y	2	25	1			16
							2	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
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									
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	34	33	1			45
							37	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
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
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

09	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
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	3	1	58	3	Y	-0-						3

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

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
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	3	Y	1		1	8			81
							1	9										

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

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										
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	4	1	59	3	Y	-0-		3	1			1

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

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										
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	34	1	481	3	Y	-0-		7	1			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	12	1			7

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

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									
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	55	1	768	3	Y	9	50	1	1	8	36
							10	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	9					20
							10	9									

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

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-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	21	14	1			7
							23	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

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-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	Y	17					17
							19	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

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-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

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									
02	4984	X	4691	-0-	-293	-0-	295	1	4131	3	Y	241	180	1	8	8	351
							265	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

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									
*02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	365	1	8336	3	Y	217	335	1	3	8	81
							239	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

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
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10					158
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					118
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1763	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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					55
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	50	2	95	9	N	86	170	1			173
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	2	114	9	N	104					277

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	2	19	9	N	17					117
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					117

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	2	18	9	N	16	71	1			51
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					51

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					81

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	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
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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	N	9					92
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					92

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					56
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					74
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	543	2	12	9	N	11					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	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

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	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					Y	-0-					54
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					54

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					28

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

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	691	-0-	-2905	-0-	691	2			Y	-0-					67
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					45
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-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
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	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1519	2	550	9	N	500	512	1			253
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					253

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					302
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

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
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					13
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9					56
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					56

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	134	N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	777	-0-	-246	-0-	719	2	58	9	N	53					145
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					145

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					80
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3458	2	17	9	Y	15	19	1			14
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					14

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		194	-0-	194	759	194	2			Y	-0-					-0-
*10	759		-0-	-0-	-759	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					45
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	9	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3748	2	75	9	N	68					134
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					134

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-		-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
02	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
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	298	-0-		-1593	-0-	289	2	9	9	N	8					73
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					73

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	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	-0-	-0-		-310	-0-					Y	11	26	1			45
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	2236	N	889	-0-		-1347	-0-	880	2	9	9	Y	8	14	1			13
02	196	N	NO RPT	-0-		-196	-0-					Y	NO RPT					13

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-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	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	47					201
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					201

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
02	224	N	NO RPT	-0-		-224	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7	9	1			9
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					9

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3100	N	3243	-0-	143	143	3230	2	13	9	N	12	70	1			51
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					51

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					64
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					64

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
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	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	14	38	1			38
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	1870	N	122	-0-	-1748	-0-	111	2	11	9	Y	10	10	1			16
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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	9460	-0-	-2475	-0-	9407	2	53	9	Y	48	50	1			33
02	10780	X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					Y	NO RPT					33

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					89
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					89

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

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	3100	N	812	-0-	-2288	226	812	2			Y	-0-					-0-
*02	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					88
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					88

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					113
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					113

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	N	9					126
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					126

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					33
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					33

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					90
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					91

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
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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
*02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					66
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					66

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					112

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75
02	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

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					20
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					20

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					69

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					49

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					139
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					139

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					56
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	N	9					87
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					87

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

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	3100	N	2663	-0-	-437	2667	2623	2	40	9	Y	36					99
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	2415					Y	NO RPT					99

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					80

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1729	2	39	9	N	35					131
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					131

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					91
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					91

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	N	12					92
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					92

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

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	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					34
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					34

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

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	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

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	1601	N	898	-0-	-703	-0-	898	2			Y	-0-					66
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	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
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-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
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
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					161

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

09	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
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

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
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

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-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

09	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-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1960	X	1542	-0-	-418	-0-	15	1	1527	3	Y	-0-					38

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	N	-0-					135

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	728	N	532	-0-	-196	-0-	16	1	516	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	3	Y	22					69
							24	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

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
*02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	210	1	6794	3	N	-0-					185

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

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
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1151	2	14	9	N	13					60

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

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
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					78

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	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
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	1705	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
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
02	T. A.		1841	-0-	1841	1841	1765	2	76	9	Y	69	179	1			20

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-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
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

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
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2044	X	1378	-0-	-666	-0-	1378	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

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
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	2			Y	-0-					12

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

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
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	2			Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

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
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	29					140
							32	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

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
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

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
*02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					18

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	4					30
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

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
02	84	X	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					11

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

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									
*02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	924	1	3595	2	Y	8	111	1			59
							9	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3836	X	3012	-0-	-824	-0-	3012	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
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
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6					41
							7	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1291	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

09	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
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

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
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					95

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	748	2	96	9	Y	87					110

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	690	-0-	690	4700	131	1	541	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*05	0	W	706	-0-	706	5406	141	1	545	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
*06	0	W	310	-0-	310	5716	52	1	245	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
*07	0	W	334	-0-	334	6050	52	1	282	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	198	-0-	198	6248	32	1	157	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*09	0	W	31	-0-	31	6279	6	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	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
02	980	N	726	-0-	-254	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	8			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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

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
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

09	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
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2	2	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

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-
02	6720	X	4895	-0-	-1825	-0-	4887	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
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
*02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	2	6	9	N	5	5	8			27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

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
02	1008	N	738	-0-	-270	-0-	738	2			Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

09	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
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	9	1			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

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
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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
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
02	1512	N	1395	-0-	-117	-0-	1362	2	33	9	Y	30					53

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

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									
02	3360	X	1246	-0-	-2114	-0-	126	1	1119	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

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
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	644	1	448	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

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
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	331	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

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					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
*02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			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
09	13200	X	9048	-0-	-4152	-0-	764	1	8253	2	N	28	3	8			50
							31	9									
10	13299	X	10372	-0-	-2927	-0-	994	1	9346	2	N	29	4	8			75
							32	9									
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	1000	1	9214	2	N	10					85
							11	9									
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	1280	1	9823	2	N	6	1	8			90
							7	9									
01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1333	1	10398	2	N	15	1	8			104
							17	9									
02	9548	X	9082	-0-	-466	-0-	1008	1	8063	2	N	10	4	8			110
							11	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	509	1	6670	2	Y	17					97
							19	9									
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	516	1	5708	2	Y	47	85	1			59
							52	9									
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
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	478	1	5555	2	Y	1	1	8			59
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6916	X	1107	-0-	-5809	-0-	1079	1	22	2	N	5	3	8			57
							6	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	115	1	92	2	Y	-0-					57

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	142	1	114	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	23	1	19	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

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									
02	1624	N	1202	-0-	-422	-0-	1191	2	11	9	Y	10	12	1			2

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119

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									
*02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	652	1	5215	2	Y	84	80	1			34
							92	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

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-
02	1540	N	899	-0-	-641	-0-	55	1	844	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

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-
*02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	157	1	2387	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2996	X	2788	-0-	-208	-0-	172	1	2616	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1960	X	1212	-0-	-748	-0-	75	1	1137	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1848	X	13	-0-	-1835	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1792	X	1739	-0-	-53	-0-	109	1	1630	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

09	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-
*02	92	X	42	-0-	-50	-0-	2	1	40	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

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
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									
02	588	N	349	-0-		-239	-0-	10	1	325	3	Y	13					38
								14	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

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
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
02	364	N	126	-0-		-238	-0-	126	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

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
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
*02	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	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

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
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	95	N	95	-0-		-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-		-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

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
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	635	-0-		-16	-0-	635	3			N	-0-					48
02	588	N	NO RPT	-0-		-588	-0-					N	NO RPT					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	N	10					103
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					103

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					194
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					194

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	3	4	9	N	4					72
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					72

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
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	2772	-0-	-948	-0-	2739	3	33	9	N	30					142
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					142

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
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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	5	5			105
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	1112	2	2	9	N	2	37	1	2	8	68

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
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3	1	8			183
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					183

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
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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1422	2	34	9	N	31	1	8			143
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	5	1	8	142

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
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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					165
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	1311	2			N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
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	854	-0-	-851	-0-	854	2			N	-0-	2	5			180
02	1316	N	876	-0-	-440	-0-	848	2	28	9	N	25					205

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

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	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-	5	5			140
*02	672	N	605	-0-	-67	-0-	595	2	10	9	N	9					149

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

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	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
*02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

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	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					80
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	2			N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

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	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					5
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

09	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	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					2
02	2940	X	1606	-0-	-1334	-0-	1606	2			Y	-0-					2

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

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	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					18
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1344	2			N	-0-					18

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					38
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					38

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

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	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2162	-0-	-218	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					39
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					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
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					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
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	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			Y	-0-					4
*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					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
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	2			N	-0-					12
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					12
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					12
02	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	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
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	915	2	11	9	N	10					113

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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					
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	N	5	110
							6	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
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									
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	60	1	869	3	N	3					56
							3	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	9	1	293	3	N	2					55
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	369	3	N	7	18	1			12
							8	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			41

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1					13
							1	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
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
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	N	6	15	1			83
							7	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	7	1	665	3	N	3					43
							3	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
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									
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	8	1	831	3	N	30					119
							33	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
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									
02	4648	X	119	-0-	-4529	-0-	1	1	55	3	N	57	151	1			90
							63	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
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									
02	1288	N	708	-0-	-580	-0-	45	1	663	3	N	-0-					20

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	171	2	20	9	N	18	192	1			30

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25	192	1	2	8	75

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	2			N	-0-					69

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	968	2	21	9	N	19	2	8			82

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	1	8			45

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	1628	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
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
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	886	2	21	9	N	19	2	8			85

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2886	2	37	9	N	34	5	8			82

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
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
02	1344	N	1119	-0-	-225	-0-	1113	2	6	9	Y	5	1	8			75

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
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
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	N	12	5	8			62

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
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
02	2436	X	1824	-0-	-612	-0-	1798	2	26	9	Y	24	5	8			40

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
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
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1396	2	26	9	N	24	11	8			53

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
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
02	1512	N	1400	-0-	-112	-0-	1380	2	20	9	Y	18	2	8			96

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
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
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	5	8			58

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
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
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	740	2	11	9	N	10	5	8			80

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
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
02	2744	X	2344	-0-	-400	-0-	2319	2	25	9	Y	23	6	8			36

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
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
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9	5	8			17

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3080	X	2669	-0-	-411	-0-	2597	2	72	9	Y	65	188	1	8	8	33

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7	2	8			115

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	886	2	35	9	Y	32	1	8			114

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11	4	8			110

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	1425	-0-	-283	-0-	1414	2	11	9	N	10	5	8			153

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

09	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 1 3 9	2964	2	Y	3						4
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	58 1 3 9	1922	2	Y	3						7
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	80 1 3 9	2598	2	Y	3	7	1				3
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84 1 3 9	2916	2	Y	3						6
*02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	73 1 2 9	2443	2	Y	2	7	1				1

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	68 1 1 9	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 1 9	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 1 9	2555	2	Y	-0-						1
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9	2192	2	Y	-0-	1	1				-0-

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
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	1094	-0-	-611	-0-	46	1	1022	2	Y	24					42
							26	9									
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	32	1	705	2	Y	-0-	21	1			21

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	2	Y	1	23	1			23
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	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	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	2	Y	53					92
							58	9									
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	126	1	2799	2	Y	-0-	46	1			46

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	-0-	54	1			55

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
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-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

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									
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	2	Y	-0-	42	1			41

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

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-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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

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
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					58

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-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
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			17
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-			17

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

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
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	3	1	298	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	900 26	1 9	3568	3	N	24	183	1			35
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	920 15	1 9	3699	3	N	14	1	8			48
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	894 15	1 9	3282	3	N	14					62
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	925 7	1 9	3938	3	N	6					68
*01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	910 11	1 9	3850	3	N	10					78
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					78

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	12537	-0-	-762	-0-	12526	3	11	9	N	10					172
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					N	NO RPT					172

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	341 94	1 9	6456	3	Y	85	90	1			126
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	318 39	1 9	5122	3	Y	35	93	1			68
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	349 29	1 9	5176	3	Y	26					94
12	5890	X	5405	-0-	-485	-0-	325 66	1 9	5014	3	Y	60					154
01	7130	X	4955	-0-	-2175	-0-	329 58	1 9	4568	3	Y	53	100	1			107
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					107

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
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	8905	-0-	-1604	-0-	8885	3	20	9	Y	18	55	1			105
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					Y	NO RPT					105

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
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	637	-0-	-1006	-0-	624	3	13	9	Y	12	20	1			22
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					22

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	7542	-0-	-1758	-0-	7453	3	89	9	Y	81	111	1			173
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					173

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	8403	-0-	-494	-0-	234	1	8157	3	Y	11	31	1			27
							12	9									
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					27

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	15493	-0-	-844	-0-	15456	3	37	9	Y	34	31	1			22
02	14476	X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					Y	NO RPT					22

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6346	-0-	-1621	-0-	6338	3	8	9	Y	7	19	1			37
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	10735	-0-	-518	-0-	10722	3	13	9	N	12					90
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					N	NO RPT					90

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8010	3	22	9	Y	20	28	1			75
*10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7816	3	4	9	Y	4	28	1			51
*11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7273	3	3	9	Y	3	20	1			34
*12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7367	3	8	9	Y	7	22	1			19
*01	8308	X	7655	-0-	-653	-0-	7643	3	12	9	Y	11	16	1			14
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					14

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	171	1			2132
02	812	N	37	-0-	-775	-0-	37	2			N	-0-					2132

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2	EXT	1226	-0-	1226	8657	1226	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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-
02	308	X	164	-0-	-144	-0-	164	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					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
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	6	1			12

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
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
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2076	2	33	9	Y	30	72	1			30

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

09	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
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	Y	105					160

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, 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
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-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	2	22	9	Y	20					20

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	756	N	85	-0-	-671	-0-	85	2			Y	-0-	53	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14812	X	14459	-0-	-353	-0-	14253	2	206	9	N	187					321

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	19796	X	18116	-0-	-1680	-0-	17978	2	138	9	N	125	182	1			144

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	12292	X	11089	-0-	-1203	-0-	721	1	10296	2	Y	65	61	1			9
							72	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
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
02	12768	X	12247	-0-	-521	-0-	11911	2	336	9	N	305	186	1		151

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
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
*02	32288	X	32288	-0-	-0-	-0-	31760	2	528	9	N	480	367	1		365

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
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
02	13664	X	10619	-0-	-3045	-0-	10413	2	206	9	Y	187	176	1		27

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
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
*02	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26085	2	248	9	Y	225	213	1		31

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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								
*02	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	1117	1	27490	2	Y	212	202	1		29
							233	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
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									
02	16408	X	15349	-0-	-1059	-0-	21	1	15120	2	N	189	184	1			150
							208	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
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									
02	32340	X	24402	-0-	-7938	-0-	34	1	24076	2	N	265	343	1			22
							292	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
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									
*02	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	1635	1	23347	2	Y	225	213	1			31
							248	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6804	X	6167	-0-	-637	-0-	6022	2	145	9	N	132					333

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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

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									
*02	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	1390	1	19972	2	Y	211	199	1			31
							232	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

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									
*02	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1064	1	21790	2	Y	158	149	1			22
							174	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

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
02	18564	X	17213	-0-	-1351	-0-	17058	2	155	9	N	141					333

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

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
02	18396	X	16990	-0-	-1406	-0-	16848	2	142	9	Y	129	122	1			18

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

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									
02	13244	X	13208	-0-	-36	-0-	860	1	12276	2	Y	65	61	1			9
							72	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

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
02	21336	X	15063	-0-	-6273	-0-	14991	2	72	9	Y	65	61	1			9

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

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
02	26684	X	23944	-0-	-2740	-0-	23911	2	33	9	N	30	186	1			62

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
09	23040	X	17205	-0-	-5835	-0-	1193	1	15778	2	Y	213	208	1			53
							234	9									
10	22041	X	20356	-0-	-1685	-0-	1157	1	18866	2	Y	303	328	1			28
							333	9									
11	21360	X	16949	-0-	-4411	-0-	957	1	15768	2	Y	204	195	1			37
							224	9									
12	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	1249	1	19327	2	Y	192	201	1			28
							211	9									
01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1524	1	22873	2	Y	144	159	1			13
							158	9									
02	18284	X	16935	-0-	-1349	-0-	1097	1	15661	2	Y	161	152	1			22
							177	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

09	15990	X	12490	-0-	-3500	-0-	900	1	11443	2	Y	134	153	1			18
							147	9									
10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	693	1	11079	2	Y	144	153	1			9
							158	9									
11	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	1241	1	18873	2	Y	138	122	1			25
							152	9									
12	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	1369	1	21200	2	Y	137	140	1			22
							151	9									
01	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1430	1	21412	2	Y	114	125	1			11
							125	9									
*02	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	1382	1	19722	2	Y	129	122	1			18
							142	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	29916	2	242	9	Y	220	208	1			31

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

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									
02	10192	X	8961	-0-	-1231	-0-	577	1	8242	2	Y	129	122	1			18
							142	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

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
*02	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	33133	2	248	9	Y	225	213	1			31

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

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									
*02	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	1817	1	25939	2	Y	354	335	1			49
							389	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

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									
02	15484	X	13946	-0-	-1538	-0-	904	1	12900	2	Y	129	122	1			18
							142	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

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
*02	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	23418	2	213	9	Y	194	183	1			27

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

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
02	23856	X	17670	-0-	-6186	-0-	17167	2	503	9	N	457	182	1			350

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

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
02	28644	X	23344	-0-	-5300	-0-	22885	2	459	9	N	417	182	1			350

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

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
02	24444	X	22429	-0-	-2015	-0-	21989	2	440	9	N	400	361	1			169

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	3	N	18					77
							20	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
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
02	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
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
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	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
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
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	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
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									
02	1764	N	1552	-0-	-212	-0-	1512	2	3	4	Y	34					63
							37	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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2165	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									
02	3248	X	105	-0-	-3143	-0-	105	2			Y	-0-					63

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
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-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 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
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									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	634	2	1	4	Y	2					2
							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
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									
02	2688	X	1820	-0-	-868	-0-	1706	2	4	4	Y	100	87	1			100
							110	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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									
*02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4	4	Y	-0-					105

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	4	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
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
02	1120	N	352	-0-		-768	-0-	351	2	1	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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	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
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									
02	2744	X	2455	-0-		-289	-0-	2449	2	5	4	Y	1					23
								1	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
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
*02	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	2			Y	-0-	17	1			40

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
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
*02	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

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
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1288	2	3	4	Y	-0-				4

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

09	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								
*02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3300	2	7	4	Y	-0-				18

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

09	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-
02	2044	N	2038	-0-	-6	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

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
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

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
*02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3975	2	57	9	N	52					219

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

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
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3040	2	54	9	Y	49					105
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					105

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

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
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					27

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #: 21-F	RRCID -> 037096	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 9085	PERF. 7802 - 7960				
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									
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	4	Y	8	7	1			122
							9	9									
	BOWYER-WILLS UNIT				WELL #: 2D	RRCID -> 148129	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 11355	PERF. 7944 - 7953				
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									
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	4	Y	32	70	1			-0-
							35	9									
	EDENS G.U. 2				WELL #: 2 F	RRCID -> 170598	COMPL. DATE 08/12/1998					TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7832 - 7857				
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									
*02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2534	2	5	4	Y	-0-					26
	RAMPY, H.R.				WELL #: 7 D	RRCID -> 173780	COMPL. DATE 07/01/1999					TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7873 - 7886				
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
02	84	X	28	-0-	-56	-0-	15	2	13	9	Y	12					42

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3152	2	7	4	N	38	38	1			-0-
							42	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

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									
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	5	4	Y	26	52	1			-0-
							29	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	4	Y	-0-					11

PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15					159

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	2669	-0-	-90	-0-	2615	2	54	9	Y	49					104
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					104

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

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									
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1001	2	N	111	190	1			133
							122	9									

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

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	1502	-0-	-17	-0-	1374	2	128	9	N	116	176	1			214
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	1200	2	84	9	N	76					290

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
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
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2174	3	50	9	N	45					154

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	85					175
							94	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
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
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									
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	1	4	Y	7					263
							8	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3276	X	2834	-0-	-442	-0-	2741	2	6	4	Y	79	80	1			74
							87	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

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									
02	3808	X	3702	-0-	-106	-0-	3524	2	7	4	Y	155	208	1			67
							171	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

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									
*02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3380	2	7	4	Y	103	190	1			125
							113	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1036	N	63	-0-	-973	-0-	63	2			Y	-0-					48

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	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									
02	3808	X	3198	-0-	-610	-0-	3081	2	6	4	Y	101	100	1			1
							111	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
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									
02	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1536	2	3	4	Y	36	36	1			-0-
							40	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	4	Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					14

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

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									
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

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
02	5292	X	765	-0-	-4527	-0-	763	2	2	4	Y	-0-					14

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144	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
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1120	N	53	-0-	-1067	-0-	1	2	52	9	N	47					224

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	2	17	9	N	15					75

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8764	X	8451	-0-	-313	-0-	8451	2			N	-0-					282

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	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
*02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6932	2	25	9	N	23					155

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	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
*02	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	12936	X	3531	-0-	-9405	-0-	3509	2	22	9	N	20					195

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5572	X	2393	-0-	-3179	-0-	2393	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

09	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
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	2	8	9	Y	7	12	1			13

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

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
02	1036	N	152	-0-	-884	-0-	152	2			Y	-0-	10	1			5

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

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
*02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	Y	4	101	1			56

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

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
02	11760	X	9853	-0-	-1907	-0-	9836	2	17	9	Y	15	19	1			25

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

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
02	6160	X	1972	-0-	-4188	-0-	1969	2	3	9	Y	3	16	1			11

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			14

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

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
02	2380	N	1939	-0-	-441	-0-	1928	2	11	9	N	10	182	1			130

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

09	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-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

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									
02	1988	N	1586	-0-	-402	-0-	213	1	1364	2	N	8					195
							9	9									

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

09	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
*02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1753	2	15	9	N	14					189

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

09	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

09	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
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
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
02	5992	X	4508	-0-	-1484	-0-	4482	2	26	9	N	24	181	1			63

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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	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
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-
02	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

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
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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

09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	188	1	1136	2	N	8					30
							9	9									
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	595	1	1680	2	N	40					70
							44	9									
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	510	1	1443	2	N	18					88
							20	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	595	1	2431	2	N	34					122
							37	9									
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	578	1	2397	2	N	46					168
							51	9									
*02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	500	1	1571	2	N	95	188	1			75
							105	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

09	2460	N	1108	-0-	-1352	-0-	161	1	943	2	N	4					27
							4	9									
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	580	1	2133	2	N	36					63
							40	9									
11	3000	N	3731	-0-	731	731	600	1	3094	2	N	34					97
							37	9									
12	3100	N	3163	-0-	63	794	607	1	2516	2	N	36					133
							40	9									
01	3100	N	3123	-0-	23	817	620	1	2445	2	N	53	1	8			185
							58	9									
*02	3915	X	3098	-0-	-817	-0-	500	1	2584	2	N	13	163	1			35
							14	9									

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					67
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

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
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	247	1	1590	3	Y	-0-					7

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

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-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

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-
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1279	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

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-
02	1568	N	1240	-0-	-328	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

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
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	129	1	833	3	Y	-0-					2

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1624	N	1353	-0-	-271	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

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-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

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-
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

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-
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

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-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

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-
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

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-
02	1036	N	72	-0-	-964	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1428	N	1127	-0-	-301	-0-	151	1	976	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
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
02	T. A.		6672	-0-	6672	6672	894	1	5778	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
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
*02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1062	1	6834	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
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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					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
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
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	264	3	6	9	N	5					45

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	901342	X	286943	-0-	-614399	-0-	274268	2	12675	9	Y	11523	11942	1			75
*02	279440	X	219296	-0-	-60144	-0-	209962	2	9334	9	Y	8485	8385	1			175

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

*10	0		10102	-0-	10102	10102	7178	2	2924	4	Y	-0-					-0-
*11	0		383951	-0-	383951	394053	292182	2	80492	4	Y	10252	7793	1			2459
							11277	9									
12	0		445330	-0-	445330	839383	340580	2	89226	4	Y	14113	15893	1			679
							15524	9									
*01	0	W	406452	-0-	406452	1245835	310688	2	83089	4	Y	11523	12127	1			75
							12675	9									
*02	0	W	314551	-0-	314551	1560386	305217	2	9334	9	Y	8485	8385	1			175

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

09	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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77613					N	NO RPT					-0-

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

09	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
*02	1185	S	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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
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
*02	145	S	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	1316	N	1061	-0-	-255	-0-	70	1	991	2	N	-0-			12

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-			17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	33	1	476	2	N	-0-			38

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1484	N	1323	-0-	-161	-0-	87	1	1236	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
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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	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
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
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	-0-	12	1			4

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2548	N	2422	-0-	-126	-0-	159	1	2263	2	N	-0-					33

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	2	N	-0-					16

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	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
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
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	102	1	1447	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
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-
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
09	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	295 1	1 9	3018	2	N	1					25
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
*02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	238	1	3377	2	N	-0-					25

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	-0-			32

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1400	N	568	-0-	-832	-0-	37	1	531	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
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							
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	225	1	3190	2	N	3			48
							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
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
02	2324	X	2314	-0-	-10	-0-	152	1	2162	2	N	-0-			8

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	93	1	1326	2	N	-0-			42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
02	1960	N	1672	-0-	-288	-0-	110	1	1562	2	N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	171	1	2434	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4172	X	3767	-0-	-405	-0-	248	1	3519	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2167	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	2268	X	1811	-0-	-457	-0-	119	1	1692	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
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									
02	28868	X	24152	-0-	-4716	-0-	1577	1	22412	2	N	148	176	1			190
							163	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5					72

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13					20

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					93
*06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					93
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					93
*08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					93
*09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					93
*10	29 R	29	-0-	-0-	-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	611 R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					96
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					96

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1876 #	1628	-0-	-248	-0-	1619	3	9	9	Y	8					49

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140 #	30	-0-	-110	-0-	30	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1116	3	45	9	N	41					51

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	125	3	44	9	N	40					156

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					160

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
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
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	784	3	55	9	Y	50	80	1			80

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	612	3	66	9	N	60	97	1			54

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	410	2	15	9	N	14					77

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
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	187	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	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
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	134	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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
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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177	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
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
02	896 #	885	-0-	-11	-0-	877	2	8	9	N	7					229

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

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
02	4844	X	4176	-0-	-668	-0-	4146	2	30	9	N	27	53	1			162

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

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
02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1372	2	15	9	N	14	18	1			143

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	1	1			64

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

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
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1630	2	48	9	N	44	18	1			171

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

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
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	3729	2	53	9	N	48	46	1			243

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					247

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4105	2	184	9	N	167	192	1			93

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	N	18					115

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3799	2	123	9	N	112	192	1			118

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-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
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	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					27
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					12
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-					12
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	1			Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	17	9	N	15					78

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	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

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
02	14B2 EXT		6	-0-	6	30	5	1	1	9	N	1					74

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

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
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1577	2	15	9	N	14					219

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

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	264	-0-	-1038	-0-	264	2			N	-0-					201
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					201

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	588	2	30	9	N	27					167

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

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									
*02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	206	1	2246	2	N	18					52
							20	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	36	1	338	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
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
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	43	1	403	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	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

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		79	-0-	79	450	79	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					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

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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	771	2	30	9	Y	27					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	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		1114	-0-	1114	1114	1112	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1114					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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20					43
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

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	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					120
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2			N	-0-					120

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	28	1	1741	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	700	N	378	-0-	-322	-0-	270	2	108	9	N	98					256

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	532 186	1 9	2199	2	N	169	171	1			163
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	507 165	1 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 51	1 9	228	2	N	46	13	1			163
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	361 212	1 9	1490	2	N	193	313	1			43
*02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	424 198	1 9	1737	2	N	180	178	1			45

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	283 17	1 9	1169	2	Y	15	26	1	4	8	7
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	606 31	1 9	2346	2	Y	28	17	1	5	8	13
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	5					18
12	1519	N	195	-0-	-1324	-0-	37 20	1 9	138	2	Y	18	32	1			4
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	149 9	1 9	621	2	Y	8					12
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	155 7	1 9	630	2	Y	6					18

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	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									
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	396	1	1619	2	Y	-0-					2

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3024	X	2264	-0-	-760	-0-	444	1	1813	2	Y	6					18
							7	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1372	N	1320	-0-	-52	-0-	257	1	1056	2	Y	6					18
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2996	X	2468	-0-	-528	-0-	487	1	1981	2	Y	-0-					2

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	414	-0-	414	2807	80	1	331	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	14B2	EXT	337	-0-	337	3144	68	1	261	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	3388	X	244	-0-	-3144	-0-	56	1	188	2	Y	-0-					3
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	46	1	157	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	436	1	1803	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
10	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	444	1	1715	2	Y	27	11	1	3	8	37
							30	9									
11	2340	N	2144	-0-	-196	-0-	499	1	1645	2	Y	-0-					37
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	548	1	1871	2	Y	33	13	1			57
							36	9									
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	500	1	2022	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
02	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	356	1	1455	2	Y	15					30
							17	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	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									
02	1400	N	1174	-0-	-226	-0-	231	1	936	2	Y	6					18
							7	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2772	X	2044	-0-	-728	-0-	399	1	1645	2	Y	-0-					23

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	476	X	87	-0-	-389	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	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									
02	1120	X	122	-0-	-998	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

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
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	120	1	560	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

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									
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	198	1	803	2	Y	6					18
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

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									
02	2184	N	1772	-0-	-412	-0-	342	1	1413	2	Y	15					30
							17	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

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									
*02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	511	1	2038	2	Y	6					18
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

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		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 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
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1117	2	110	9	Y	100					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

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
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	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-	20	1			2
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	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	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-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 #: 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
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		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16					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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	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	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	41	45	1			7
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					7

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1132	-0-	-418	-0-	1125	2	7	9	Y	6	8	1			1
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	839	-0-	-1517	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	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	133	-0-	-766	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-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
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	344	-0-	-214	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-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
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	1516	-0-	-1181	-0-	1501	2	15	9	Y	14	12	1			2
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	-0-	-662	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1570	-0-	-817	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	974	-0-	-700	-0-	951	2	23	9	Y	21	17	1			10
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2151	-0-	-1972	-0-	2118	2	33	9	Y	30	24	1			14
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					14

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1235	-0-	-408	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1040	-0-	-386	-0-	1039	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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	5119	-0-	-957	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-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 #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2117	-0-	-580	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

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	14	-0-	-544	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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	756	-0-	-980	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-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

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	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

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	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 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
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	2369	-0-	-1227	-0-	2138	2	231	9	Y	210	173	1			96
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					96

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
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	1636	-0-	-1557	-0-	1474	2	162	9	Y	147	121	1			67
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					67

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2573	-0-	-527	-0-	2565	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					3

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 #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1215	-0-	-1699	-0-	1097	2	118	9	Y	107	88	1			49
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					49

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1084	-0-	-559	-0-	1016	2	68	9	Y	62	51	1			28
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	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	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-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 #: 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
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	384 15	1 9	2977	2	Y	14	11	1			4
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	2581	-0-	-922	-0-	2574	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	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
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
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	1619	-0-	-1295	-0-	1619	2			Y	-0-					12
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	397 1	1 9	3081	2	Y	1	1	1			-0-
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	238	-0-	-3358	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					2
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1012	-0-	-600	-0-	998	2	14	9	Y	13					30
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					30

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3254	-0-	-280	-0-	3229	2	25	9	Y	23					53
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					53

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
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	6060	-0-	-3891	-0-	6006	2	54	9	Y	49	66	1			10
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	340	-0-	-280	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	481 3	1 9	3789	2	Y	3	5	1			1
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	3400	-0-	-1219	-0-	3394	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1267	-0-	-2732	-0-	1250	2	17	9	Y	15	19	1			10
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	1370	-0-	-1141	-0-	1352	2	18	9	Y	16	20	1			11
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	1244	-0-	-616	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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 #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1839	-0-	-52	-0-	1800	2	39	9	Y	35	42	1			24
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					24

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	392	-0-	-2708	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-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
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	5500	X	3762	-0-	-1738	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	892	-0-	-472	-0-	888	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	893	-0-	-2145	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-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
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	658	-0-	-5201	-0-	655	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2906	X	1729	-0-	-1177	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-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
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	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					11
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1253	-0-	-1537	-0-	1251	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
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	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	7	8	1			5
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	578	-0-	-3514	-0-	448	2	130	9	Y	118	97	1			54
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					54

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
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	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2302	2	69	9	Y	63					114
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					114

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8	6	1			4
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2122	-0-	-6155	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-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
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	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2412	2	17	9	Y	15	12	1			7
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					7

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2345	-0-	-569	-0-	2343	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-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
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	2920	-0-	-366	-0-	2910	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2967	2	17	9	Y	15	12	1			7
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					7

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	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	2409	-0-	-319	-0-	2407	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-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
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	2210	-0-	-1324	-0-	2200	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	593	-0-	-1329	-0-	468	2	125	9	Y	114	74	1			41
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					41

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	843	-0-	-2815	-0-	823	2	20	9	Y	18	22	1			12
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					12

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	65	-0-	-896	-0-	54	2	11	9	Y	10	13	1			2
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					2

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		375	-0-	375	375	287	2	88	9	Y	80	58	1			37
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					37

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	512	2	88	9	Y	80					309
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309

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 #: 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
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

09	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	2054	-0-	-891	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	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

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
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

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
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	75	1	292	2	N	-0-					140

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					140

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
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
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	355	2	17	9	N	15					101

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

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
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					170

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3926	-0-	-941	-0-	3606	2	320	9	N	291	332	1			129
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					129

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2856	X	2584	-0-	-272	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2912	X	2559	-0-	-353	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					116

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8	N	4	-0-	-4	-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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	2072	N	1890	-0-	-182	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	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-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3696	X	2234	-0-	-1462	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	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-
02	8652	X	7459	-0-	-1193	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5712	X	508	-0-	-5204	-0-	508	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	4508	X	4159	-0-	-349	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7588	X	7402	-0-	-186	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1988	X	1594	-0-	-394	-0-	1594	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
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-
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

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-
02	5348	X	2366	-0-	-2982	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

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
*02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	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

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-
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

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
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	963	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

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-
*02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	181	-0-	-5	-0-	30	1	151	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	179	-0-	-7	-0-	31	1	148	2	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	179	-0-	-7	-0-	34	1	145	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	152	-0-	-28	-0-	28	1	124	2	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

09	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
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

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-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	70	1	1154	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

09	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
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
*04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
*05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
*06	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
*07	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
*08	4309	X	3930	-0-	-379	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
*09	4170	X	3476	-0-	-694	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
*10	4061	X	3724	-0-	-337	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
*11	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
*12	3937	X	3408	-0-	-529	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
*01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	200	1	3338	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	189	1	3109	2	N	-0-			-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

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
02	3836	X	2958	-0-	-878	-0-	2958	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

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
02	6888	X	6402	-0-	-486	-0-	6402	2			N	-0-					20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003																	
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-
02	1540	N	1081	-0-	-459	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500																	
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-
02	5180	X	4527	-0-	-653	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798																	
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-
02	2828	X	1468	-0-	-1360	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183																	
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-
02	2884	X	2829	-0-	-55	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900																	
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-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089																	
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
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					40

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1904	N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	1149	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	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-
02	3444	X	3243	-0-	-201	-0-	3243	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
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-
02	3948	X	3155	-0-	-793	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
*02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	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
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-
*02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5572	X	5460	-0-	-112	-0-	313	1	5147	2	N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5684	X	5390	-0-	-294	-0-	309	1	5081	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	5404	X	4270	-0-	-1134	-0-	245	1	4025	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
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
02	1428	N	1065	-0-	-363	-0-	61	1	1004	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
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
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	245	1	4020	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
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-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4592	X	3987	-0-	-605	-0-	229	1	3758	2	N	-0-					95

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	N	-0-					130

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1372	N	1270	-0-	-102	-0-	73	1	1197	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
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-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6020	X	5177	-0-	-843	-0-	297	1	4880	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	217	1	3570	2	N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	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-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4760	X	4493	-0-	-267	-0-	4459	2	34	9	N	31	58	1			231

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	N	21	40	1			206

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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

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
02	12432	X	9270	-0-	-3162	-0-	9227	2	43	9	N	39					100

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

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
02	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	4969	2	44	9	N	40					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

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									
02	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	545	1	8879	2	Y	91	65	1			62
							100	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	12992	X	12193	-0-	-799	-0-	694	1	11306	2	Y	175	126	1			116
							193	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	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-
*02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	294	1	4794	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
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									
*02	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	707	1	11516	2	Y	63	46	1			42
							69	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	437	1	7110	2	Y	46	33	1			30
							51	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
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-
02	3220	X	2668	-0-	-552	-0-	154	1	2514	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-		440	2	15	9	Y	14					79

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2996	X	2335	-0-	-661	-0-		135	1	2200	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14560	X	4088	-0-	-10472	-0-		223	1	3634	2	Y	210	114	1			200
								231	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-		43	1	78	2	N	2					22
								2	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2436	#	2032	-0-	-404	-0-	2032	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	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
02	700	N	339	-0-	-361	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					4

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

09	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
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-	9	1			-0-

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

09	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	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3184	2	9	9	N	8					93
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					93

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

09	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
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	84	1	486	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					112
02	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

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3100	N	1738	-0-	-1362	1386	1738	2			Y	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1386					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					36
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3313	-0-	-376	-0-	3313	2			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3880	-0-	-26	-0-	3880	2			Y	-0-					57
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	115 2	1 9	1402	2	Y	2	2	8			77
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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					45
02	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
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					179

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					12

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
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-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1540	N	1527	-0-	-13	-0-	1527	3			N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					139

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	26	1	149	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	249	1	1840	2	N	-0-					134

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3052	X	2773	-0-	-279	-0-	373	1	2400	2	N	-0-					177

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

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									
02	3444	X	2722	-0-	-722	-0-	2722	1			N	-0-					40

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

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									
*02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	385	1	2478	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

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
02	3528	X	3033	-0-	-495	-0-	3033	2			N	-0-					111

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

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									
02	6356	X	5784	-0-	-572	-0-	780	1	5004	2	N	-0-					187

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5012	X	4683	-0-	-329	-0-	630	1	4053	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
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-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	107	1	516	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
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
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	14	1	69	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	140	1	669	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	153	1	744	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	852	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	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-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	276	1	1340	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	923	-0-	-365	-0-	158	1	765	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	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
02	1092	N	923	-0-	-169	-0-	160	1	763	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
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-
02	840	N	520	-0-	-320	-0-	89	1	431	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

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
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	121	1	579	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

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
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	80	1	381	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

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
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

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
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	187	1	897	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

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
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	105	1	506	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

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
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	116	1	550	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
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
02	1848	N	1504	-0-	-344	-0-	261	1	1243	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
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
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	40	1	191	2	N	-0-					42

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	150	1	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
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	293	1	1397	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15824	2	3	9	N	3					43
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					43

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
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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3409	2	3	9	N	3					226
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2545	X	1089	-0-	-1456	-0-	1089	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1834	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	2	Y	-0-	16	1			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	6	1	72	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
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-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	882	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 #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

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
02	2044	X	1385	-0-	-659	-0-	109	1	1276	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

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	1	1244	2	Y	20	93	1			8
							22	9									
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	89	1	1047	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	150	1	1821	2	Y	1					3
							1	9									
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	1	2117	2	Y	31					34
							34	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1893	2	Y	-0-					34
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	6					40
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	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-
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	56	1	657	2	Y	-0-					-0-

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	95	1	1113	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
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
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-	16	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	85	1	995	2	Y	-0-	8	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	102	1	1197	2	Y	-0-	2	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	138	1	1629	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	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
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-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

09	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-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

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-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	49	1	578	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

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
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	35	1	412	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

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
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	Y	1					4
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

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
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	269	1	3172	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

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-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	143	1	1684	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

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-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

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-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

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
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	3					26
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	N	525	-0-	-735	-0-	41	1	483	2	Y	1					4
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	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
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
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	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
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-
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					-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
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
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	170	1	1997	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
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-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	53	1	624	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
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
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	Y	-0-	16	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

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-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

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
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

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									
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	2	Y	6					15
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

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
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-	8	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

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
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	96	1	1129	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

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									
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	13					30
							14	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

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
02	756	N	235	-0-	-521	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

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
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	92	1	1082	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
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-
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	119	1	1398	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	59	1	696	2	Y	1	10	1			2
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

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
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	87	1	1022	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

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-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	66	1	773	2	Y	-0-					-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

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
*02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	196	1	2289	2	Y	-0-					26

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

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
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	118	1	1393	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

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
02	1624	N	1466	-0-	-158	-0-	115	1	1351	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	126	1	1477	2	Y	-0-	39	1			21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1276	2	Y	1	10	1			2
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1540	N	1445	-0-	-95	-0-	113	1	1332	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2380	X	2135	-0-	-245	-0-	167	1	1968	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
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
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

09	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
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1814	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

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									
02	1568	N	1253	-0-	-315	-0-	98	1	1154	2	Y	1	12	1			2
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

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
02	1624	X	1228	-0-	-396	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	2	Y	1	12	1			2
							1	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
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-
02	1456	N	1377	-0-	-79	-0-	108	1	1269	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
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
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	92	1	1083	2	Y	-0-	5	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1120	N	80	-0-	-1040	-0-	6	1	74	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
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									
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	Y	6					7
							7	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
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-
02	1512	N	799	-0-	-713	-0-	63	1	736	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

09	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
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

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									
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	72	1	846	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

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
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	8	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

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
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	197	1	2318	2	Y	-0-	39	1			21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	7					10
							8	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

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									
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	102	1	1204	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

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									
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	97	1	1141	2	Y	6					15
							7	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

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
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					26

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

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									
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	13					30
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	122	1	1438	2	Y	1					2
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1878	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	1330	-0-	-378	-0-	104	1	1226	2	Y	-0-	8	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1266	2	Y	1	13	1			2
							1	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
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-
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	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
02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	77	1	911	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
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									
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	104	1	1221	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	110	1	1289	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
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
02	2016	N	1649	-0-	-367	-0-	129	1	1520	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
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
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	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
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-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	131	1	1540	2	Y	6					15
							7	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
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
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	2	Y	41					49
							45	9									

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1316	N	1106	-0-	-210	-0-	87	1	1019	2	Y	-0-					19

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

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
*02	2594	N	2097	-0-	-497	-0-	164	1	1930	2	Y	3					25
							3	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

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
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	Y	-0-					56

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

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									
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	113	1	1327	2	Y	-0-					61

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

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-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

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
02	1148	N	929	-0-	-219	-0-	73	1	856	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
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-
02	2156	N	1776	-0-	-380	-0-	139	1	1637	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	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
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
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	75	1	878	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
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
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	61	1	723	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
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
02	1036	N	714	-0-	-322	-0-	56	1	658	2	Y	-0-					15

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1876	N	1798	-0-	-78	-0-	141	1	1657	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
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
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	1077	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
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
02	532	X	267	-0-	-265	-0-	21	1	246	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	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
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-					15

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
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									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	62	1	726	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	181	1	2123	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
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									
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1469	2	Y	29					35
							32	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2408	N	2254	-0-	-154	-0-	177	1	2077	2	Y	-0-					2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	64	1	757	2	Y	1					2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	65	1	761	2	Y	1	12	1			2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	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
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
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					15

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	44	1	518	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1562	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
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
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	72	1	851	2	Y	-0-	13	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	73	1	861	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
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
02	812	N	221	-0-	-591	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					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
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
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	81	1	950	2	Y	-0-	8	1			2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1400	N	1137	-0-	-263	-0-	89	1	1048	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
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									
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	151	1	1776	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	71	1	941	2	N	-0-					22
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	N	-0-					22
*05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	63	1	810	2	N	-0-					22
*06	960	N	854	-0-	-106	-0-	63	1	791	2	N	-0-					22
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-					22
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	N	-0-					22
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-					22
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	-0-					22
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					22
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	940	2	N	-0-					22
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	831	2	N	-0-					22

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
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
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	950	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	132	1	1551	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	165	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									

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
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
*02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	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
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									
02	2016	N	1769	-0-	-247	-0-	136	1	1601	2	Y	29					35
							32	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1152	2	Y	1					2
							1	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	117	1	1380	2	Y	1	10	1			2
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

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
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					25

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

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
02	3164	X	2960	-0-	-204	-0-	227	1	2676	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

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									
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					61

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

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
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1416	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	-0-	39	1			21

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					20

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					4

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 #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	Y	-0-					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	109	1	1281	2	Y	-0-					2

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1186	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1153	2	Y	-0-					24

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1344	N	436	-0-	-908	-0-	34	1	402	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
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									
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	112	1	1312	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	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
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
02	2436	N	2375	-0-	-61	-0-	185	1	2182	2	Y	7					13
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	X	460	-0-	-44	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	187	1	2193	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
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
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	180	1	2109	2	Y	-0-	8	1			2

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
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
*02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	-0-	8	1			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	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
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	91	1	1071	2	Y	-0-	15	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2352	N	1453	-0-	-899	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

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
02	1232	N	568	-0-	-664	-0-	45	1	523	2	Y	-0-	8	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

09	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
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	114	1	1345	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

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
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					11

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

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
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	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
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
02	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	249	1	2925	2	Y	6					15
							7	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1092	N	1085	-0-	-7	-0-	85	1	1000	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	N	1549	-0-	-215	-0-	121	1	1428	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	50	1	592	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	784	N	677	-0-	-107	-0-	53	1	624	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
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
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	40					48
							44	9									

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	2	Y	29					35
							32	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
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									
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	217	1	2553	2	Y	7					13
							8	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2072	N	1783	-0-	-289	-0-	140	1	1643	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	163	1	1978	2	Y	4					9
							4	9									
10	2356	N	2145	-0-	-211	-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	-0-	-89	-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									
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	153	1	1794	2	Y	3					21
							3	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
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	1					9
							1	9									
10	1116	N	1073	-0-	-43	-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
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	71	1	840	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
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
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	147	1	1730	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
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
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	96	1	1131	2	Y	-0-					5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	177	-0-	-719	-0-	14	1	163	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
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-
02	420	X	233	-0-	-187	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	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
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
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	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
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
02	2492	X	2400	-0-	-92	-0-	188	1	2212	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

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
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	125	1	1468	2	Y	-0-					54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

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
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	34	1	400	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

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
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1359	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

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
02	1232	N	728	-0-	-504	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

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
02	756	N	371	-0-	-385	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3640	X	3218	-0-	-422	-0-	252	1	2960	2	Y	5					15
							6	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	182	1	2140	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	119	1	1396	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
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
02	2100	N	1452	-0-	-648	-0-	114	1	1338	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	97	1	1136	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
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
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	154	1	1806	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
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
02	2296	X	2103	-0-	-193	-0-	165	1	1938	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
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
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	139	1	1635	2	Y	5					15
							6	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	238	1	2794	2	Y	5					15
							6	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	192	1	2256	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

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-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

09	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-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

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-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	99	1	1160	2	Y	-0-					2

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-	74	1	874	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3864	X	3324	-0-	-540	-0-	260	1	3058	2	Y	5					15
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	202	1	2371	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		110	-0-	110	110	9	1	101	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
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
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	145	1	1709	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2380	N	2247	-0-	-133	-0-	176	1	2071	2	Y	-0-					15

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	308	1	3632	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					2

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	1664	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
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
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	3					26
							3	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
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-
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	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
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-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	135	1	1638	2	Y	6					7
							7	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	142	1	1699	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	139	1	1681	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	158	1	1645	2	Y	-0-					3
02	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	118	1	1387	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1359	2	Y	-0-					2

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	121	1	1418	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1	1432	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
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
02	1092	N	790	-0-	-302	-0-	62	1	728	2	Y	-0-					2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	176	1	2067	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	167	1	1964	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
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
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	254	1	2984	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

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-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

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
*02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	203	1	2394	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

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
02	560	N	12	-0-	-548	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

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									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	2					12
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	Y	-0-					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	94	1	1108	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
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-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	63	1	743	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
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
*02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	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
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
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	117	1	1372	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
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
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	62	1	733	2	Y	-0-					26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

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									
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1	1600	2	Y	1					10
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

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
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	271	1	3184	2	Y	-0-					15

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

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-
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

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
02	2268	N	2168	-0-	-100	-0-	170	1	1998	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4676	X	4224	-0-	-452	-0-	330	1	3888	2	Y	5					15
							6	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1					11
							1	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					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
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
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	103	1	1209	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
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
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	116	1	1370	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116	1	1357	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2	EXT	-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
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									
02	1876	N	1215	-0-	-661	-0-	95	1	1117	2	Y	3					20
							3	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
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
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	115	1	1356	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
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
*02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	2158	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
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
02	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	256	1	3013	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
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
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	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
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									
*02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					2

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
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
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	209	1	2463	2	Y	6					15
							7	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
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
02	2660	X	2565	-0-	-95	-0-	201	1	2364	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
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
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	52	1	616	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
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
02	2324	N	1954	-0-	-370	-0-	153	1	1801	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
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-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	1509	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 #: 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
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
02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	119	1	1399	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
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
02	6776	X	6103	-0-	-673	-0-	478	1	5625	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
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
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	118	1	1390	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
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-
*02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1	1967	2	Y	-0-					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2548	N	2502	-0-	-46	-0-	196	1	2300	2	Y	5					15
							6	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	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
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
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	118	1	1385	2	Y	27					29
							30	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	183	-0-	-181	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	231	1	2719	2	Y	5					15
							6	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1624	N	1362	-0-	-262	-0-	107	1	1255	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
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
02	3304	X	3157	-0-	-147	-0-	248	1	2909	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
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
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					2

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	182	1	2145	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
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
*02	3248	X	2706	-0-	-542	-0-	212	1	2494	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	199	1	2342	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
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
02	2380	X	1636	-0-	-744	-0-	128	1	1508	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
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-
02	T. A.		270	-0-	270	270	21	1	249	2	Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	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
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
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	107	1	1252	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	322	1	3793	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1904	N	1612	-0-	-292	-0-	126	1	1486	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	79	1	926	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4564	X	4550	-0-	-14	-0-	356	1	4194	2	Y	-0-					15

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2520	X	2507	-0-	-13	-0-	197	1	2310	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900	N	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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	211	1	3386	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	143	1	1475	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	186	1	2982	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

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	3197	-0-	-275	-0-	188	1	3009	2	Y	-0-					9
02	3136	X	3028	-0-	-108	-0-	180	1	2848	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

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	2682	-0-	-108	-0-	157	1	2525	2	N	-0-					102
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2220	2	N	-0-					102

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

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	3987	-0-	-353	-0-	234	1	3753	2	Y	-0-					39
02	3892	X	3699	-0-	-193	-0-	220	1	3479	2	Y	-0-					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

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	2657	-0-	-133	-0-	157	1	2500	2	N	-0-					39
*02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	2	N	-0-					39

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

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	3100	N	2830	-0-	-270	5798	167	1	2663	2	Y	-0-					86
*02	2800	N	2568	-0-	-232	5566	153	1	2415	2	Y	-0-					86

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4689	-0-	-426	-0-	32	1	4657	2	N	-0-					81
02	4592	X	4226	-0-	-366	-0-	29	1	4197	2	N	-0-					81

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

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	3879	-0-	-430	-0-	229	1	3650	2	Y	-0-					56
02	3864	X	3450	-0-	-414	-0-	206	1	3244	2	Y	-0-					56

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

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	2856	-0-	-213	-0-	168	1	2688	2	Y	-0-					8
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-	151	1	2386	2	Y	-0-					8

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

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	2256	N	1706	-0-	-550	-0-	101	1	1605	2	Y	-0-					29
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	-0-					29

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

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	3942	-0-	-119	-0-	232	1	3710	2	N	-0-					30
02	3668	X	3397	-0-	-271	-0-	196	1	3201	2	N	-0-					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

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	1564	-0-	-203	-0-	91	1	1473	2	Y	-0-					22
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-					22

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HILL, J.C.				WELL #: 4	RRCID -> 231179						COMPL. DATE 07/24/2007					TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151
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	3100	N	1930	-0-	-1170	958	113	1	1817	2	Y	-0-					54
*02	2698	N	1740	-0-	-958	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-					54
	DAVIS BROS.				WELL #: 1	RRCID -> 231322						COMPL. DATE 08/16/2007					TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827
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	1007	-0-	-109	-0-	7	1	1000	2	N	-0-					126
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-					126
	SESSIONS HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 231967						COMPL. DATE 06/30/2007					TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912
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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	105	1	1702	2	Y	-0-					18
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18
	SHELTON				WELL #: 8	RRCID -> 232183						COMPL. DATE 09/28/2007					TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927
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	1557	-0-	-303	-0-	10	1	1546	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	2	Y	-0-					3
	SHELTON				WELL #: 6	RRCID -> 232184						COMPL. DATE 09/29/2007					TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954
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	3572	-0-	-923	-0-	24	1	3546	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
*02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	28	1	4150	2	Y	1					5
							1	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1674	-0-	-124	-0-	97	1	1577	2	Y	-0-					16
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	Y	-0-					16

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	2114	-0-	-986	1329	122	1	1992	2	Y	-0-					19
*02	2800	N	1873	-0-	-927	402	111	1	1762	2	Y	-0-					19

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2706	-0-	-797	-0-	159	1	2547	2	Y	-0-					20
02	3164	X	2484	-0-	-680	-0-	145	1	2339	2	Y	-0-					20

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3167	-0-	-367	-0-	184	1	2983	2	Y	-0-					32
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	187	1	2943	2	Y	-0-					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
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	637	-0-	-200	-0-	37	1	600	2	Y	-0-					18
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					18

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4186	-0-	-1146	-0-	28	1	4158	2	N	-0-					69
02	4816	X	4772	-0-	-44	-0-	32	1	4740	2	N	-0-					69

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1339	-0-	-707	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-					85
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	Y	-0-					85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					37
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5447	-0-	-381	-0-	321	1	5126	2	Y	-0-					40
02	5264	X	4950	-0-	-314	-0-	295	1	4655	2	Y	-0-					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	214	-0-	-282	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					4
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					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
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	3848	-0-	-430	-0-	26	1	3822	2	Y	-0-					5
02	3864	X	3576	-0-	-288	-0-	24	1	3552	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2978	-0-	-153	-0-	20	1	2958	2	Y	-0-					5
02	2828	X	2700	-0-	-128	-0-	18	1	2682	2	Y	-0-					5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4452	X	2227	-0-	-2225	-0-	276	1	1951	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	103	1	654	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5320	X	2205	-0-	-3115	-0-	298	1	1907	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	55	1	351	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

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-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

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-
02	3108	X	2899	-0-	-209	-0-	170	1	2729	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

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-
02	3528	X	3327	-0-	-201	-0-	195	1	3132	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

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-
02	5768	X	5566	-0-	-202	-0-	326	1	5240	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*04	3750	X	3546	-0-	-204	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*08	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
*10	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*11	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2352	X	2173	-0-	-179	-0-	192	1	1981	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4396	X	3674	-0-	-722	-0-	324	1	3350	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
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-
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	278	1	4462	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	119	1	1905	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	115	1	1192	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	281	1	4512	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	119	1	1903	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3696	X	3052	-0-	-644	-0-	269	1	2783	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	181	1	2907	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2156	N	1767	-0-	-389	-0-	156	1	1611	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
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-
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	224	1	3593	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
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-
02	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	217	1	2239	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
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-
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	134	1	2159	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
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-
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	137	1	1417	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	1540	N	1326	-0-	-214	-0-	117	1	1209	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
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-
*02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1092	N	739	-0-	-353	-0-	65	1	674	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	180	1	1862	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1853	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3864	X	3349	-0-	-515	-0-	295	1	3054	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

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-
02	3500	X	2933	-0-	-567	-0-	259	1	2674	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

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-
02	1960	N	1232	-0-	-728	-0-	109	1	1123	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

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-
02	3416	X	2590	-0-	-826	-0-	152	1	2438	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

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-
*02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3867	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

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-
02	2884	X	2282	-0-	-602	-0-	201	1	2081	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

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-
02	4144	X	3456	-0-	-688	-0-	305	1	3151	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	108	1	1113	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1820	N	1624	-0-	-196	-0-	143	1	1481	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	215	1	2225	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8652	X	8027	-0-	-625	-0-	471	1	7556	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3976	X	3411	-0-	-565	-0-	301	1	3110	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5124	X	4311	-0-	-813	-0-	253	1	4058	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	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-
*02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	285	1	4572	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2016	X	2006	-0-	-10	-0-	118	1	1888	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	195	1	3132	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4452	X	4212	-0-	-240	-0-	247	1	3965	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
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-
02	5572	X	4670	-0-	-902	-0-	412	1	4258	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
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-
02	3976	X	3476	-0-	-500	-0-	307	1	3169	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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
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-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	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
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
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	86	2	264	9	Y	240	218	1			241

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
02	1960	X	639	-0-	-1321	-0-	614	2	25	9	N	23					120

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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
02	2464	X	1567	-0-	-897	-0-	1328	2	239	9	N	217	195	1			255

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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
02	1736	X	890	-0-	-846	-0-	613	2	277	9	N	252	381	1			186

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

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
02	1372	X	761	-0-	-611	-0-	487	2	274	9	N	249	372	1			112

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

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
02	1540	N	1456	-0-	-84	-0-	1186	2	270	9	N	245	178	1			232

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

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	1600	N	1103	-0-	-497	5240	971	3	132	9	Y	120	179	1			245
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5240					Y	NO RPT					245

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	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

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	1830	-0-	-1425	-0-	633	1	935	3	Y	238	264	1			80
							262	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	0	X	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

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	1709	-0-	-864	-0-	411	1	1298	9	Y	1180	1069	1			481
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					481

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	670	1	647	9	Y	588	741	1			91
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1534	-0-	-1039	-0-	694	1	341	3	Y	454	506	1			377
							499	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					377

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	491	-0-	-1028	-0-	216	1	95	3	Y	164	178	1			32
							180	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	699	1	976	3	Y	336	373	1			363
							370	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					363

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	670	-0-	-1655	-0-	107	1	313	3	Y	227	198	1			302
							250	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2930	-0-	-77	-0-	452	1	1944	3	Y	485	583	1			429
							534	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					429

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	662	1	515	3	Y	185	185	1			135
							204	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	365	1	144	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	388	1	851	3	Y	286	381	1			254
							315	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	69	1	1785	3	N	772	703	1			255
							849	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

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
09	5400	X	3271	-0-	-2129	-0-	356	1	2647	3	Y	244	246	1			193
							268	9									
10	5580	X	3268	-0-	-2312	-0-	518	1	2450	3	Y	273	248	1			218
							300	9									
11	3660	X	3205	-0-	-455	-0-	509	1	2282	3	Y	376	393	1			201
							414	9									
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	449	1	2975	3	Y	314	217	1			298
							345	9									
01	3317	X	1871	-0-	-1446	-0-	564	1	948	3	Y	326	362	1			262
							359	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	10	3	Y	17					276
							19	9									
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	7	3	Y	37					388
							41	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					388

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2017	3	N	90	91	1			3
							99	9									
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	92	21	1			74
							101	9									
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	3	N	115	117	1			72
							127	9									
*12	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	51	1	1364	3	N	108	119	1			61
							119	9									
01	1550	X	1154	-0-	-396	-0-	49	1	996	3	N	99	84	1			76
							109	9									
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	508	1	2864	3	Y	495	491	1			409
							545	9									
10	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	586	1	2952	3	Y	541	554	1			396
							595	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	600	1	3860	3	Y	676	688	1			384
							744	9									
12	4867	X	2620	-0-	-2247	-0-	557	1	1392	3	Y	610	680	1			314
							671	9									
01	4836	X	3150	-0-	-1686	-0-	773	1	1749	3	Y	571	482	1			403
							628	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	328	1	926	3	Y	355	362	1			226
							391	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	120	13	1			247
							132	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2560	-0-	-230	-0-	427	1	1674	3	Y	417	551	1			302
							459	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2270	-0-	-1760	-0-	561	1	1162	3	Y	497	479	1			299
							547	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1909	-0-	-1656	-0-	304	1	1366	3	Y	217	191	1			129
							239	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
02	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
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	2901	-0-	-3051	-0-	412	1	1884	3	Y	550	562	1			363
							605	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					363

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	531	1	2885	3	Y	604	587	1			202
							664	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2074	-0-	-2483	-0-	389	1	1384	3	Y	274	218	1			174
							301	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2159	-0-	-2584	-0-	383	1	1470	3	Y	278	195	1			326
							306	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					326

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	530	X	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	25	4	1			211
							28	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					211

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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	2955	-0-	-579	-0-	418	1	2288	3	Y	226	182	1			285
							249	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					285

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
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	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	706	1	14489	3	Y	617	717	1			330
							679	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					330

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1787	-0-	-693	-0-	105	1	1484	3	Y	180	18	1			292
							198	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2271	-0-	-2100	-0-	419	1	1047	3	Y	732	570	1			536
							805	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					536

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	465	1	6283	3	Y	1284	1240	1			300
							1412	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					300

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	488	-0-	-504	-0-	14	1	358	3	Y	105	191	1			144
							116	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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
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	5798	-0-	-1208	-0-	274	1	4949	3	Y	523	603	1			153
							575	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

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
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	2758	-0-	-2109	-0-	133	1	2470	3	Y	141	203	1			201
							155	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					202
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

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
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	423	-0-	-42	-0-	262	1	161	9	Y	146	181	1			241
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					241

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
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	1979	-0-	-408	-0-	64	1	1652	3	Y	239	27	1			412
							263	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					412

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
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	2206	-0-	-1669	-0-	255	1	1808	3	Y	130	17	1			308
							143	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					308

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	350 163	1 9	356	3	Y	148	116	1			54
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	364 157	1 9	325	3	Y	143	195	1			2
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	351 155	1 9	260	3	Y	141	131	1			12
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	351 114	1 9	243	3	Y	104	78	1			38
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	369 141	1 9	231	3	Y	128	154	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	2382	N	964	-0-	-1418	-0-	352 329	1 9	283	3	Y	299	176	1			234
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	378 367	1 9	708	3	Y	334	192	1			376
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	299 119	1 9	322	3	Y	108	171	1			313
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	393 402	1 9	915	3	Y	365	386	1			292
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	246 241	1 9	753	3	Y	219	206	1			305
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					305

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
09	4620	X	3216	-0-	-1404	-0-	383 536	1 9	2297	3	Y	487	488	1			140
10	4774	X	2254	-0-	-2520	-0-	369 341	1 9	1544	3	Y	310	216	1			234
11	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	379 503	1 9	1941	3	Y	457	553	1			138
12	3751	X	1834	-0-	-1917	-0-	397 358	1 9	1079	3	Y	325	347	1			116
01	3751	X	1865	-0-	-1886	-0-	416 468	1 9	981	3	Y	425	461	1			80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
09	1020	X	636	-0-	-384	-0-	187 308	1 9	141	3	N	280	278	1			51
10	899	X	661	-0-	-238	-0-	197 333	1 9	131	3	N	303	274	1			80
11	690	X	398	-0-	-292	-0-	190 88	1 9	120	3	N	80	83	1			77
12	713	X	383	-0-	-330	-0-	197 3	1 9	183	3	N	3	3	1			77
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
09	1200	X	780	-0-	-420	-0-	271 125	1 9	384	3	Y	114	4	1			234
10	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	245 124	1 9	847	3	Y	113	190	1			157
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	279 162	1 9	1110	3	Y	147	197	1			107
12	1271	X	1156	-0-	-115	-0-	247 88	1 9	821	3	Y	80	10	1			177
01	1271	X	800	-0-	-471	-0-	241 108	1 9	451	3	Y	98	200	1			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	481 127	1 9	264	3	Y	115	191	1			166
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	478 127	1 9	347	3	Y	115	173	1			108
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	342	1	79	9	Y	72					180
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	381 101	1 9	2	3	Y	92					272
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	406 172	1 9	377	3	Y	156	195	1			233
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233

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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	631	3	Y	4	4	1			51
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	21 3	1 9	611	3	Y	3	3	1			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	527	3	Y	4	4	1			51
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3666	-0-	-564	-0-	525 252	1 9	2889	3	Y	229	202	1			134
10	4371	X	3435	-0-	-936	-0-	618 231	1 9	2586	3	Y	210	198	1			146
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	457 246	1 9	2649	3	Y	224	192	1			178
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	559 287	1 9	2989	3	Y	261	219	1			220
01	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	498 178	1 9	1292	3	Y	162	192	1			190
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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	945	-0-	-326	-0-	428	1	339	3	Y	162	3	1			329
							178	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					329

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
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	540	1	2806	3	Y	191	214	1			411
							210	9									
10	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	584	1	2187	3	Y	277	180	1			508
							305	9									
11	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	552	1	2009	3	Y	297	382	1			423
							327	9									
12	3875	X	2678	-0-	-1197	-0-	636	1	1807	3	Y	214	207	1			430
							235	9									
01	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	456	1	2335	3	Y	318	206	1			542
							350	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					542

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	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	64	-0-	-91	-0-	13	1	50	3	N	1	1	1			423
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	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-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	243	1	447	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	57	1	105	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	57	1	104	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	39	2	N	12					144
							13	9									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	9					153
							10	9									
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	30	2	N	2					155
							2	9									
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					155
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	37	2	N	1					156
							1	9									
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	2					158
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	103	1	1167	2	N	2					153
							2	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	123	1	1155	2	N	1					154
							1	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5					159
							6	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	119	1	1303	2	N	4					163
							4	9									
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	125	1	1107	2	N	3					166
							3	9									
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	243	1	939	2	N	6					172
							7	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	16	1	60	2	N	1					87
							1	9									

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

09	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										
02	17864 #	14592	-0-	-3272	-0-	54	1	14415	2	N	112	165	1				58
						123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

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
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2566	3	13	9	N	12					147
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	3	6	9	N	5					152

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	1988	N	1608	-0-	-380	-0-	336	1	1272	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

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-
02	14B DENY		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

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

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
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	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
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9496	3	426	9	N	387	367	1			101

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1178	3	196	9	N	178	136	1			68

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1596	N	1143	-0-	-453	-0-	1143	3			N	-0-					6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	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
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-
02	1400	N	555	-0-	-845	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	319	-0-	-969	-0-	288	3	31	9	N	28	42	1			7

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

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
02	5180	X	4040	-0-	-1140	-0-	3997	3	43	9	N	39	43	1			10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

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
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	N	5	17	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

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-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	404	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

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
02	1596	N	1325	-0-	-271	-0-	1225	3	100	9	N	91	82	1			24

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

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
02	2688	X	1484	-0-	-1204	-0-	1427	3	57	9	N	52	70	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

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
*02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4443	3	14	9	N	13	19	1			5

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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
02	2828	X	2350	-0-	-478	-0-	2347	3	3	9	N	3	36	1			5

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
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
02	2632	X	437	-0-	-2195	-0-	434	3	3	9	N	3	32	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	644	N	99	-0-	-545	-0-	99	3			N	-0-					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
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
*02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					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
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
02	6804	X	5596	-0-	-1208	-0-	5549	3	47	9	N	43	63	1			73

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
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-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-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
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
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1384	3	119	9	N	108	109	1			28

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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
02	5124	X	2043	-0-	-3081	-0-	2011	3	32	9	N	29	25	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

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
02	1204	N	695	-0-	-509	-0-	695	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

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
02	2520	X	1672	-0-	-848	-0-	1666	3	6	9	N	5	9	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

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
02	17948	X	13066	-0-	-4882	-0-	12810	3	256	9	N	233	199	1			140

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

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
*02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10504	3	66	9	N	60	46	1			17

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
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

09	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									
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			4
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

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
02	2212	X	1939	-0-	-273	-0-	1876	2	63	9	N	57					137

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

*09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					53
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					53
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	2	238	9	N	216	175	1			94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	431	X	-0-	-0-	-431	-0-					N	-0-			44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			61
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	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		1342	-0-	1342	5589	1334	2	8	9	N	7			111
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			111

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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		-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			394
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			394

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					67
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	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
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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6292	2	106	9	N	96	184	1			100
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					100

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					189
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	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	104	-0-	-795	-0-	104	2			N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	609	2	74	9	N	67	188	1			23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	669	2	37	9	N	34					215
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-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
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		-0-	-0-	-0-	1777					N	-0-					10
02	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
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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1323	2	160	9	N	145	184	1			204
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
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		-0-	-0-	-0-	820					N	-0-					99
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	820					N	NO RPT					99

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
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	982	-0-	-1188	-0-	904	2	78	9	N	71					327
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					327

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B DENY		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					98
*11	12		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2786	2	86	9	N	78					110
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					110

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1193	-0-	-667	-0-	1156	2	37	9	N	34					283
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					283

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2013	2	40	9	N	36					230
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					280
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

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	1036	-0-	-1599	-0-	1021	2	15	9	N	14					134
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					134

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1245	2	111	9	N	101					144
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	571	2	63	9	N	57	169	1			32

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					15
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					15

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					41
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

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-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	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
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
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	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
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	65					180
							72	9									
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	55	1	951	2	N	40					220
							44	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	N	30	193	1			57
							33	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	N	43					100
							47	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	2	N	25					125
							28	9									
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	54	1	926	2	N	47	57	1			115
							52	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	756	N	482	-0-	-274	-0-	25	1	429	2	N	25	139	1			40
							28	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
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									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	5	1	81	2	N	7					75
							8	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	16					352
							18	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

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
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-					82

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

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									
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					100

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

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									
02	672	N	36	-0-	-636	-0-	1	1	24	2	N	10					217
							11	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	54	1	936	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
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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					12
*02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	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
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	2528	2			N	-0-					66

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	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
*02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5683	2	68	9	N	62					164

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	812	N	626	-0-	-186	-0-	626	2			N	-0-					23

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
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
02	1960	X	590	-0-	-1370	-0-	590	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
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
02	1204	X	1034	-0-	-170	-0-	1034	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
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
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					44

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	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
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
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	2	51	9	N	46					63

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
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-					13
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1056	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
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
02	1960	X	1316	-0-	-644	-0-	1316	2			N	-0-					28

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	540	2	17	9	N	15					65

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

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-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	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

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
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					12

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

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
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	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
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

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
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
02	336	N	10	-0-	-326	-0-	10	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
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	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					18
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					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
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
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
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
02	308	N	42	-0-	-266	-0-	42	2			N	-0-					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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3771	3	33	9	N	30					202

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					33

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	418	1	1321	2	N	6	71	1			53
							7	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	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
*02	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	581	1	1843	2	N	17					150
							19	9									

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6518	-0-	-395	-0-	6515	3	3	9	N	3					122
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT					122

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	94	1	99	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1204	N	838	-0-	-366	-0-	193	1	641	2	N	4	8	1			94
							4	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
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									
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	333	1	1108	2	N	13	12	1			78
							14	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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									
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	338	1	1125	2	Y	9	10	1			84
							10	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

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
02	1344	X	474	-0-	-870	-0-	474	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1783	-0-	-1348	-0-	1783	2			N	-0-					43
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-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
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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	229	1	1524	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
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
*02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	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
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	N	21	180	1			101
							23	9									

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	149	1	176	2	N	-0-					87

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4256	X	1529	-0-	-2727	-0-	159	1	1296	2	N	67	179	1			34
							74	9									

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	264	1	5163	2	Y	28					123
							31	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2744	X	297	-0-	-2447	-0-	297	1			Y	-0-					-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5040	X	3887	-0-	-1153	-0-	319	1	3524	2	N	40					147
							44	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	183	1	3577	2	N	23					158
							25	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	12152	X	12113	-0-	-39	-0-	200	1	11744	2	N	154	189	1			100
							169	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

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
02	3220	X	1769	-0-	-1451	-0-	1748	2	21	9	N	19					46

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

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
02	151256	X	93103	-0-	-58153	-0-	4187	1	87199	2	Y	1561	1484	1	16	8	339
							1717	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

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
02	644	N	108	-0-	-536	-0-	108	3			N	-0-					110

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	3	37	9	N	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

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	2311	-0-	-45	-0-	2294	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	3444	X	2311	-0-	-1133	-0-	2294	3	17	9	N	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

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	8311	-0-	-1020	-0-	8153	3	158	9	N	144	193	1			89
02	8176	X	8054	-0-	-122	-0-	7909	3	145	9	N	132					221

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

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	12856	-0-	-784	-0-	12601	3	255	9	N	232	188	1			223
02	12096	X	11217	-0-	-879	-0-	10987	3	230	9	N	209	192	1			240

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
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	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10680	3	270	9	N	245	191	1			221
02	9492	X	8149	-0-	-1343	-0-	7981	3	168	9	N	153	193	1			181

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

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	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4902	3	114	9	N	104	180	1			176
02	2912	X	2799	-0-	-113	-0-	2678	3	121	9	N	110	186	1			99

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

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									
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	198	1	265	2	N	2					99
							2	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

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									
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	367	1	491	2	N	3					67
							3	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

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
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	350	1	1605	2	N	27					99
							30	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	549	1	493	2	N	-0-					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
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
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	111	1	350	2	N	22					88
							24	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	24	1	75	2	N	-0-					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	978	1	877	2	N	42	113	1			65
							46	9									

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1267	-0-	-1151	-0-	1238	2	29	9	N	26					120
*02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2457	2	74	9	N	67					187

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	824	1	866	2	N	-0-					261

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	411	2	N	2					208
							2	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	145	1	64	2	N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	500	1	698	2	N	3	5	1			2
							3	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

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									
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	450	1	197	2	N	2	3	1			28
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	122	2	N	1	2	1			35
							1	9									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	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
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	227	1	99	2	N	1	1	1			79
							1	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	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
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	114	1	159	2	Y	1	2	1			18
							1	9									

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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									
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	110	1	173	2	N	6	4	1			192
							7	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
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									
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	337	1	471	2	Y	3	7	1			60
							3	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
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									
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1061	1	3532	2	N	33	40	1			97
							36	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

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
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	96	1	42	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

09	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									
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	569	1	899	2	N	47	184	1			12
							52	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1176	X	1128	-0-	-48	-0-	259	1	861	2	N	7	13	1			81
							8	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
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
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF. 10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

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
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3276	X	2138	-0-	-1138	-0-	126 14	1 9	1998	2	N	13					72

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

09	5520	X	899	-0-	-4621	-0-	111	1	787	2	N	1					87
							1	9									
10	5704	X	4188	-0-	-1516	-0-	375	1	3813	2	N	-0-					87
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	340	1	5493	2	N	79					166
							87	9									
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	386	1	6316	2	N	115	190	1			91
							127	9									
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	359	1	3923	2	N	1					92
							1	9									
*02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	385	1	5824	2	N	138	181	1			49
							152	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

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									
02	2380	X	2119	-0-	-261	-0-	748	1	1297	2	N	67	181	1			43
							74	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

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
02	588	N	371	-0-	-217	-0-	371	2			N	-0-					48

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	21					21
							23	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6914	2	105	9	N	95					131

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1568	2	33	9	N	30					35

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	512	-0-	-384	-0-	512	2			N	-0-					172

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

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									
*02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	304	1	1834	2	Y	42					123
							46	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

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
02	1064	X	605	-0-	-459	-0-	125	1	477	2	N	3					117
							3	9									

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
02	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	273	1	1300	2	Y	4					189
							4	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
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									
*02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	567	1	2695	2	Y	4					124
							4	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	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
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	561	1	4574	2	N	10					44
							11	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6328	X	3884	-0-	-2444	-0-	614	1	3250	2	Y	18					183
							20	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	277	1	2383	2	N	2					201
							2	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
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2352	X	1905	-0-	-447	-0-	28	1	1820	2	N	52					212
							57	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	644	X	114	-0-	-530	-0-	13	1	101	2	N	-0-					27

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2772	X	1541	-0-	-1231	-0-	464	1	1077	2	Y	-0-					115

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4536	X	3172	-0-	-1364	-0-	784	1	2379	2	N	8	178	1			32
							9	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	15					172
							17	9									

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
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
02	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

M O																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3470	-0-	-1810	-0-	223 22	1 9	3225	2	N	20					52
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	522 105	1 9	8054	2	N	95					147
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	484 120	1 9	6706	2	N	109	178	1			78
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	523 157	1 9	6855	2	N	143	184	1			37
01	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	454 6	1 9	6125	2	N	5					42
*02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	491 55	1 9	5902	2	N	50					92

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	17	1	39	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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									
02	1960	X	315	-0-	-1645	-0-	43	1	260	2	Y	11					48
							12	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

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
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	39	1	433	2	N	12					47
							13	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

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
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	432	1	702	2	N	-0-					167

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-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
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
02	3052	X	1071	-0-	-1981	-0-	407	1	661	2	N	3					135
							3	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5012	X	4052	-0-	-960	-0-	311	1	3741	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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	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									
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	416	1	1373	2	N	-0-					125

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
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
02	6832	X	23	-0-	-6809	-0-	7	1	16	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
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									
02	952	X	784	-0-	-168	-0-	270	1	512	2	Y	2					84
							2	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
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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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
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
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	11	1	20	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	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
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	538	1	875	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3944	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3944	3	36	9	Y	33	33	1			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2413	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2413	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2128	N	1972	-0-	-156	-0-	1935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	273	-0-	-427	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5574	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5574	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2224	N	1928	-0-	-296	-0-	1896	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1896	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	1666	-0-	-1434	387	1657	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*02	2053	N	1666	-0-	-387	-0-	1657	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		6598	-0-	6598	12048	6562	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	14B2 EXT		6598	-0-	6598	18646	6562	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5142	-0-	-128	-0-	5105	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5105	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3724	-0-	-740	-0-	3688	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4088	X	3724	-0-	-364	-0-	3688	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

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	3018	-0-	-175	-0-	2982	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2982	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

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	1842	-0-	-1785	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2744	X	1842	-0-	-902	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

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	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6984	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6984	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

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	3100	N	2532	-0-	-568	8345	2495	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	2800	N	2532	-0-	-268	8077	2495	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3883	-0-	-116	-0-	3851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3948	X	3883	-0-	-65	-0-	3851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3688	-0-	-621	-0-	3652	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4144	X	3688	-0-	-456	-0-	3652	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	2927	-0-	-153	-0-	2893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4223	3	34	9	Y	31	31	1			-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
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	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5505	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5505	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3491	-0-	-12	-0-	3454	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3454	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2928	-0-	-48	-0-	2891	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	2891	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4896	-0-	-219	-0-	4859	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5628	X	4896	-0-	-732	-0-	4859	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3755	-0-	-244	-0-	3721	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3721	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2711	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2711	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3163	-0-	-247	-0-	3126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2534	-0-	-318	-0-	2498	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	2576	X	2534	-0-	-42	-0-	2498	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1677	-0-	-2043	-0-	1640	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3248	X	1677	-0-	-1571	-0-	1640	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3366	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3366	3	37	9	Y	34	34	1			-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
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	1620	-0-	-984	-0-	1608	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	2576	X	1620	-0-	-956	-0-	1608	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4524	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4524	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3423	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3423	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1250	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1250	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3023	-0-	-387	-0-	2991	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2991	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2210	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2210	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2309	N	1669	-0-	-640	-0-	1633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1633	3	36	9	Y	33	33	1			-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
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	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3436	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3864	X	3468	-0-	-396	-0-	3436	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3693	-0-	-306	-0-	3656	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4004	X	3693	-0-	-311	-0-	3656	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2930	-0-	-15	-0-	2893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2893	3	37	9	Y	34	34	1			-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
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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 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
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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5470	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5470	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	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	4058	-0-	-437	-0-	4024	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4024	3	34	9	N	31	31	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3984	-0-	-15	-0-	3948	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3948	3	36	9	N	33	33	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-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
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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34	9	N	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	463	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	463	3	15	9	N	14	14	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5996	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5996	3	37	9	N	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	868	3	36	9	N	33	33	1			-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	868	3	36	9	N	33	33	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	1036	N	657	-0-	-379	-0-	647	3	10	9	N	9	9	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	3	37	9	N	34	34	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6389	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6389	3	37	9	N	34	34	1			-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
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
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					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
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	5386	-0-	-2178	-0-	1057	1	4312	2	N	15					309
							17	9									
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT					309

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	9223	-0-	-1193	-0-	9113	2	110	9	N	100					441
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					N	NO RPT					441

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	2017	1	24873	2	N	157	328	1			94
							173	9									
02	22736	X	NO RPT	-0-	-22736	-0-					N	NO RPT					94

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
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	10432	-0-	-1410	-0-	1048	1	9219	2	N	150					213
							165	9									
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					N	NO RPT					213

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
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
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2353	2	87	9	Y	79	64	1			83

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
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
*02	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	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
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
*02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5456	2	41	9	Y	37					75

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

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
*02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					95

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

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
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

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
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					141

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

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
*02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26					50

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

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
*02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7936	2	28	9	Y	25					50

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	13216	X	6958	-0-	-6258	-0-	6944	2	14	9	N	13					70

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7924	X	2860	-0-	-5064	-0-	2852	2	8	9	N	7					55

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	Y	10					70

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6160	X	5431	-0-	-729	-0-	5431	3			N	-0-					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	171	1	2339	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
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
*02	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	653	1	8947	3	N	-0-					102

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	723	1	9384	2	Y	40	44	1			31
							44	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

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-
02	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

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									
*02	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	1144	1	14843	2	Y	32	25	1			20
							35	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

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									
02	8624	X	7816	-0-	-808	-0-	558	1	7238	2	Y	18	20	1			14
							20	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	116	1	1504	2	Y	25	27	1			19
							28	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

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
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-					1

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

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-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

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									
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	298	1	5624	2	Y	9	16	1			10
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	4172	X	3681	-0-	-491	-0-	185	1	3496	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
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									
02	8204	X	7915	-0-	-289	-0-	398	1	7513	2	Y	4	7	1			4
							4	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
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-
*02	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
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-
02	3416	X	2838	-0-	-578	-0-	203	1	2635	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		14294	-0-	14294	29613	699	1	13589	2	Y	5					6
							6	9									
10	14B2 EXT		12834	-0-	12834	42447	635	1	12187	2	Y	11	5	1			12
							12	9									
11	45015	X	2568	-0-	-42447	-0-	133	1	2433	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
12	15314	X	11581	-0-	-3733	-0-	575	1	10996	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
01	15314	X	12405	-0-	-2909	-0-	618	1	11775	2	Y	11					16
							12	9									
02	T. A.		9833	-0-	9833	9833	494	1	9329	2	Y	9	15	1			10
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	Y	101					192
							111	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	Y	94	136	1			150
							103	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	59	124	1			85
							65	9									
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	72	1	1375	2	Y	75	103	1			57
							83	9									
01	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	70	1	1325	2	Y	65					122
							72	9									
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	53	1	995	2	Y	55	100	1			77
							61	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	502	1	9760	2	Y	8					13
							9	9									
10	10385	X	8980	-0-	-1405	-0-	444	1	8517	2	Y	17	9	1			21
							19	9									
11	10050	X	7475	-0-	-2575	-0-	387	1	7070	2	Y	16	20	1			17
							18	9									
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	545	1	10432	2	Y	19	25	1			11
							21	9									
01	10385	X	10013	-0-	-372	-0-	498	1	9496	2	Y	17					28
							19	9									
02	9380	X	8899	-0-	-481	-0-	447	1	8437	2	Y	14	26	1			16
							15	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	10388	X	9048	-0-	-1340	-0-	262	1	8739	2	Y	43					75
							47	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	232	1	1330	2	N	-0-					54

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14252	X	12511	-0-	-1741	-0-	653	1	11858	2	Y	-0-	8	1			1

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	10052	X	8306	-0-	-1746	-0-	419	1	7602	2	Y	259	282	1			159
							285	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1512	X	992	-0-	-520	-0-	52	1	940	2	Y	-0-	105	1			11

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	7252	X	6508	-0-	-744	-0-	188	1	6281	2	Y	35					58
							39	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	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-
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13878	2	183	9	Y	166	181	1			127

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2548	X	680	-0-	-1868	-0-	670	2	10	9	Y	9	15	1			8

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	15316	X	12501	-0-	-2815	-0-	652	1	11837	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	11872	X	10059	-0-	-1813	-0-	514	1	9328	2	Y	197	234	1			108
							217	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	201	1	2614	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5320	X	5267	-0-	-53	-0-	151	1	5035	2	Y	74					129
							81	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
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-
02	5096	X	3738	-0-	-1358	-0-	188	1	3550	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	16352	X	14502	-0-		-1850	-0-	1036	1	13440	2	Y	24	27	1			19
								26	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4732	X	3921	-0-		-811	-0-	196	1	3710	2	Y	14	27	1			17
								15	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11368	X	8598	-0-		-2770	-0-	250	1	8337	2	Y	10					16
								11	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	9772	X	8452	-0-	-1320	-0-	604	1	7834	2	Y	13	16	1			10
							14	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	310	1	5855	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	8428	X	8304	-0-	-124	-0-	593	1	7699	2	Y	11	12	1			8
							12	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

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									
*02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	115	1	2095	2	Y	103	112	1			62
							113	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

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-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

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									
02	5180	X	4159	-0-	-1021	-0-	297	1	3850	2	Y	11	12	1			8
							12	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

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									
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	141	1	1829	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	Y	7					11
							8	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

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
02	4032	X	3358	-0-	-674	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-					1

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

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
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	N	78					172
							86	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

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	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	2	Y	-0-	7	1			3
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					3

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	1363	-0-	-1	-0-	134	1	1174	2	Y	50	174	1			137
							55	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					137

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

09	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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	21	1			5
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5					10

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	10	1			3
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4					7

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

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	1139	-0-	-442	-0-	1127	2	12	9	Y	11	25	1			6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	944	2	6	9	Y	5					11

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	17	1	520	3	Y	10	10	1			15
							11	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	3	Y	6	5	1			8
							7	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
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									
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	44	1	1603	3	Y	13	13	1			18
							14	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	9	7	1			11
							10	9									

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
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									
02	1512	N	792	-0-	-720	-0-	18	1	763	3	Y	10	13	1			16
							11	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	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									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	23	1	878	3	Y	19	19	1			26
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					2

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

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									
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1333	3	Y	27	26	1			38
							30	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

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
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2142	2	20	9	Y	18	15	1			19

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

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									
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	19	1	809	3	Y	16	13	1			21
							18	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1176	N	526	-0-	-650	-0-	12	1	508	3	Y	5	7	1			7
							6	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	14	10	1			15

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	6	1			2

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2268	N	2266	-0-	-2	-0-	58	1	2157	3	Y	46	38	1			63
							51	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2492	X	1571	-0-	-921	-0-	41	1	1500	3	Y	27	40	1			43
							30	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	Y	8	4	1			8

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	3	Y	8	16	1			15
							9	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	Y	7	5	1			7

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	48	1			63

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			2

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
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
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1881	2	10	9	Y	9	8	1			9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	977	3	Y	13	13	1			18
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	3	1	301	3	Y	10	9	1			14
							11	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	3645	-0-	845	4750	88	1	3505	3	Y	47	42	1			65
							52	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2800	N	2173	-0-	-627	1402	54 77	1 9	2042	3	Y	70	56	1			94

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

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									
02	1288	X	1171	-0-	-117	-0-	18	1	1141	3	Y	11	14	1			17
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	3	Y	21	17	1			29
							23	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
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									
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	3	Y	22	22	1			31
							24	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
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
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	9	1			13

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
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									
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1434	3	Y	14	13	1			20
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	3	Y	13	12	1			18
							14	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3136	X	3041	-0-	-95	-0-	3013	2	28	9	Y	25	20	1			26

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1444	3	Y	15	14	1			21
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	896	N	301	-0-	-595	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

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
*02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	2	4	9	Y	4	3	1			4

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

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									
02	2884	X	1806	-0-	-1078	-0-	40	1	1744	3	Y	20	25	1			30
							22	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	65	1	2440	3	Y	20	19	1			28
							22	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1876	N	1095	-0-	-781	-0-	26	1	1059	3	Y	9	13	1			15
							10	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10696	X	8245	-0-	-2451	-0-	200	1	7968	3	Y	70	73	1			101
							77	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23					125

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2451	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	2088	2	31	9	Y	28	26	1			21

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2503	2	34	9	Y	31	32	1			19
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2127	2	30	9	Y	27	25	1			21

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1597	-0-	-15	-0-	1574	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1400	N	1246	-0-	-154	-0-	1224	2	22	9	Y	20	18	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	987	-0-	-501	-0-	968	2	19	9	Y	17	18	1			10
*02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	14	1			12

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	303	2	9	9	Y	8	7	1			6

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	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	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1398	-0-	-152	-0-	1381	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1194	2	14	9	Y	13	12	1			10

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	904	2	12	9	Y	11	10	1			8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1892	-0-	-92	-0-	1868	2	24	9	Y	22	23	1			13
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20	18	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1182	2	19	9	Y	17	16	1			13

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1196	2	17	9	Y	15	13	1			11

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

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	1516	-0-	-3	-0-	1492	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1568	N	1248	-0-	-320	-0-	1228	2	20	9	Y	18	17	1			14

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	Y	11	10	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	199	2	4	9	Y	4	4	1			3

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	1153	2	17	9	Y	15	14	1			12

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	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	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	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	1749	-0-	-111	-0-	1726	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	1552	2	22	9	Y	20	18	1			15

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	12	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	782	2	11	9	Y	10	9	1			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
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	1512	-0-	-7	-0-	1492	2	20	9	Y	18	18	1			11
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	14	1			12

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	988	2	13	9	Y	12	11	1			9

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	132	2	4	9	Y	4	4	1			3

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7	7	1			4
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	6	1			5

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

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	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1424	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1179	2	17	9	Y	15	14	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2349	-0-	-7	-0-	2324	2	25	9	Y	23	24	1			14
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2080	2	23	9	Y	21	19	1			16

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	8	1			7

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1145	-0-	-64	-0-	1128	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	12	1			10

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	601	2	8	9	Y	7	6	1			5

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	1			1
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			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
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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25	26	1			15
*02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	Y	22	20	1			17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	883	-0-	-97	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1187	-0-	-301	-0-	1170	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	12	1			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-					-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	Y	-0-					-0-
*02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	Y	8	8	1			5
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1997	2	7	9	Y	6	6	1			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
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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	24	1			14
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	Y	21	19	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	440	-0-	-56	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	1			4
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	5	1			4

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	Y	-0-					-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

09	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3	2	1			2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

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	1050	-0-	-283	-0-	1041	2	9	9	Y	8	8	1			5
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	Y	7	7	1			5

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

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	283	-0-	-213	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	292	-0-	-1024	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2192	2	29	9	Y	26	27	1			15
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	21	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	879	-0-	-175	-0-	866	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	896	N	738	-0-	-158	-0-	727	2	11	9	Y	10	9	1			8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1286	-0-	-47	-0-	1273	2	13	9	Y	12	13	1			7
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	Y	11	10	1			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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	80	-0-	-75	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1389	-0-	-6	-0-	1372	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	874	2	14	9	Y	13	12	1			10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	801	2	10	9	Y	9	9	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1031	-0-	-240	-0-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1372	N	883	-0-	-489	-0-	866	2	17	9	Y	15	13	1			11

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	796	-0-	-72	-0-	108	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	416	-0-	-424	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	335	2	4	9	Y	4	4	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	9	1			5
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8	7	1			6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

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	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

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	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	16	1			10
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	16	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	19	1			11
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	15	1			13

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	250	-0-	-29	-0-	246	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 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
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	1			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 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
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	734	-0-	-444	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	685	-0-	-239	-0-	685	2			Y	-0-					-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
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	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			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
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	176	-0-	-754	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	196	1	1467	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	9	1			17

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	7	1			4
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	5	1			4

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

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	1745	-0-	-53	-0-	1722	2	23	9	Y	21	22	1			13
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	Y	19	17	1			15

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	192	1	1225	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1010	-0-	-222	-0-	119	1	891	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

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	1556	-0-	-25	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			12
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	16	1			13

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	30	1			17
02	1764	N	1578	-0-	-186	-0-	1549	2	29	9	Y	26	23	1			20

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1181	2	15	9	Y	14	13	1			11

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	921	2	45	9	Y	41	41	1			25
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	863	2	50	9	Y	45	40	1			30

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	368	2	8	9	Y	7	6	1			5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	379	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			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
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	1026	-0-	-648	-0-	1012	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1344	N	992	-0-	-352	-0-	980	2	12	9	Y	11	10	1			9

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	616	2	11	9	Y	10	9	1			8

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	964	2	113	9	Y	103	116	1			61
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1353	2	128	9	Y	116	93	1			84

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
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	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	61	2	15	9	Y	14	13	1			11

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

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	245	-0-	-561	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	863	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1344	N	1161	-0-	-183	-0-	1146	2	15	9	Y	14	13	1			11

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	125	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	783	-0-	-85	-0-	92	1	691	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

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	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	2	20	9	Y	18	19	1			11
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	Y	17	15	1			13

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10	9	Y	9	8	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	164	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	147	1	1098	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

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	993	-0-	-30	-0-	134	1	859	2	Y	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	119	1	893	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2033	2	26	9	Y	24	25	1			14
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	Y	22	20	1			16

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14	15	1			8
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	11	1			10

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	Y	12	11	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	98 33	1 9	711	2	Y	30	41	1			13
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	116 39	1 9	834	2	Y	35	42	1			6
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	110 42	1 9	719	2	Y	38	22	1			22
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	125 34	1 9	809	2	Y	31	23	1	2	8	28
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	127 35	1 9	813	2	Y	32	47	1			13
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108 43	1 9	812	2	Y	39	43	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1232	-0-	-8	-0-	167	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	116	1	868	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1367	-0-	-121	-0-	1349	2	18	9	Y	16	16	1			10
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1			11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	134	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	99	1	741	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	1336	2	20	9	Y	18	16	1			13

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
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	9	1			5
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8	7	1			6

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
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	749	-0-	-57	-0-	101	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	83	1	619	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

09	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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	175	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	131	1	978	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

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	990	-0-	-250	-0-	976	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	877	2	13	9	Y	12	11	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

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	648	-0-	-158	-0-	638	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	385	2	9	9	Y	8	7	1			6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

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	661	-0-	-703	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	19	1			11
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	15	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	2	116	9	Y	105	123	1			62
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1326	2	121	9	Y	110	90	1			82

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20	21	1			12
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	2	21	9	Y	19	17	1			14

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	12	1			10

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	Y	11	10	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21	21	1			12
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	20	1			15

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	823	2			Y	-0-					-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
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1516	-0-	-34	-0-	1472	2	44	9	Y	40	57	1			23
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1302	2	41	9	Y	37	26	1			34

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1241	-0-	-123	-0-	1224	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13	12	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1600	2	39	9	Y	35	36	1			21
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	Y	41	35	1			27

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1109	-0-	-255	-0-	137	1	875	2	Y	88	130	1			36
							97	9									
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	108	1	807	2	Y	106	118	1			24
							117	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			Y	-0-					-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
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	986	-0-	-99	-0-	972	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	858	2	17	9	Y	15	13	1			10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1309	-0-	-55	-0-	1295	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	Y	15	13	1			10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2332	2	30	9	Y	27	28	1			16
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	22	1			19

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	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	633	-0-	-18	-0-	627	2	6	9	Y	5	12	1			3
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	865	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			4
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	5	1			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
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	Y	8	8	1			5
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	Y	6	6	1			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
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	1636	-0-	-69	-0-	1615	2	21	9	Y	19	20	1			11
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	2	21	9	Y	19	20	1			11
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	16	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	712	-0-	-63	-0-	701	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	8	1			7

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	18	1			11
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	Y	15	14	1			12

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	914	2	14	9	Y	13	12	1			10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

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	1257	-0-	-262	-0-	1242	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1120	N	798	-0-	-322	-0-	785	2	13	9	Y	12	11	1			9

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

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	1289	-0-	-13	-0-	174	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	934	-0-	-326	-0-	110	1	824	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	2	12	9	Y	11	12	1			7
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	810	2	12	9	Y	11	10	1			8

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

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	418	-0-	-419	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			13
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1551	2	20	9	Y	18	17	1			14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	Y	10	11	1			6
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	2	11	9	Y	10	9	1			7

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

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	158	-0-	-183	-0-	15	1	95	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	885	2	Y	71	71	1	2	8	16
							78	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

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	1124	-0-	-54	-0-	152	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	118	1	885	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

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	1191	-0-	-18	-0-	1172	2	19	9	Y	17	18	1			10
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1391	2	18	9	Y	16	14	1			12

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

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	284	-0-	-274	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			3

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8	8	1			6

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

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	1793	-0-	-346	-0-	226	1	1445	2	Y	111	165	1			45
							122	9									
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	174	1	1300	2	Y	136	150	1			31
							150	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1380	2	19	9	Y	17	16	1			13

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2030	-0-	-295	-0-	1999	2	31	9	Y	28	28	1			17
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1716	2	26	9	Y	24	22	1			19

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	642	-0-	-71	-0-	633	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	558	2	7	9	Y	6	6	1			5

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	Y	22	22	1			13
*02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2038	2	20	9	Y	18	17	1			14

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2	24	9	Y	22	23	1			13
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	Y	20	18	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	Y	17	38	1			9
02	1652	N	1452	-0-	-200	-0-	1443	2	9	9	Y	8					17

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	1			8
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	11	1			9

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

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	1021	-0-	-157	-0-	1007	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	566	-0-	-694	-0-	552	2	14	9	Y	13	11	1			10

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	950	2	8	9	Y	7	7	1			5

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

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	1562	-0-	-205	-0-	1541	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1484	N	1403	-0-	-81	-0-	1384	2	19	9	Y	17	15	1			13

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	20	1			11
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	16	1			13

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			2
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4	3	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	973	2	13	9	Y	12	13	1			7
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	11	10	1			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
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	759	-0-	-78	-0-	748	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	9	8	1			7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1898	2	28	9	Y	25	25	1			15
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	20	1			17

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1069	-0-	-1194	-0-	1041	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2072	N	696	-0-	-1376	-0-	671	2	25	9	Y	23	21	1			17

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1			7

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1477	-0-	-73	-0-	1458	2	19	9	Y	17	18	1			10
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16	14	1			12

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	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	752	-0-	-54	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			5
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	7	1			6

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1839	-0-	-238	-0-	1820	2	19	9	Y	17	18	1			10
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1702	2	18	9	Y	16	14	1			12

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	250	-0-	-649	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	19	1			11
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	15	1			13

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	514	2	3	9	Y	3	3	1			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
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	660	2	9	9	Y	8	7	1			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
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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					-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
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	8	1			7

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
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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			7
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	Y	9	9	1			7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	991	-0-	-32	-0-	980	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	2	10	9	Y	9	8	1			7

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	710	-0-	-189	-0-	699	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	8	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	398	-0-	-532	-0-	390	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	728	N	439	-0-	-289	-0-	431	2	8	9	Y	7	6	1			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2051	2	22	9	Y	20	20	1			12
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	16	1			13

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	128	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	95	1	711	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	Y	1					49

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					70

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					106

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
02	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
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
*02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1131	2	41	9	N	37					90

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1372	N	1150	-0-	-222	-0-	285	1	857	3	N	7					22
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	Y	10					20

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2800	N	2993	-0-	193	603	2976	2	17	9	Y	15					110

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
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
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	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
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
02	1288	N	1121	-0-	-167	-0-	1121	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
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
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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
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
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					63

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					2
02	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
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	1800	N	654	-0-	-1146	1374	654	3			Y	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1374					Y	NO RPT					26

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1115	N	172	-0-	-943	-0-	172	3			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1800	N	311	-0-	-1489	960	311	3			Y	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	960					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
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	1800	N	2374	-0-	574	12263	2374	3			Y	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12263					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

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-	643	1	177	2	N	-0-					53
*02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1363	1	61	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	190	1	2475	2	N	12					60
							13	9									

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637	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
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
02	3248	X	2559	-0-	-689	-0-	2552	2	7	9	N	6					154

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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

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
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	52	1	74	2	N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

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
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	14	1	15	2	N	39					249
							43	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

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
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	468	2	1	9	N	1						131

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-						51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

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
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	23	2	24	9	N	22						454

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

09	930	N	492	-0-	-438	-0-	18 25	1 9	449	2	N	23					23
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	19 24	1 9	595	2	N	22					45
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	20 41	1 9	696	2	N	37					82
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	1086	2	N	13					95
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30 45	1 9	1261	2	N	41	3	8			133
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	1130	2	N	14	1	8			146

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

09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	460 6	1 9	3885	2	N	5					39
10	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	401 6	1 9	3673	2	N	5					44
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	433 4	1 9	3683	2	N	4					48
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	676 4	1 9	3551	2	N	4					52
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	739 4	1 9	3614	2	N	4					56
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					56

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

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
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	548	1	1341	2	N	-0-					75

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	376	1	928	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	219	1	534	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	699	1	1737	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	204 14	1 9	825	3	N	13					36
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	120 12	1 9	1633	3	N	11					47
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1337	3	N	3					50
12	1085 N	895	-0-	-190	-0-	96 8	1 9	791	3	N	7					57
01	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	108 15	1 9	1345	2	N	14					71
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	108 17	1 9	1295	3	N	15					86

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	360 35	1 9	1500	2	N	32	167	1			30
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	372 46	1 9	1515	2	N	42	3	8			69
11	1650 N	386	-0-	-1264	-0-	324	1	62	9	N	56	3	8			122
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	372 55	1 9	1425	3	N	50					172
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	372 64	1 9	1437	2	N	58					230
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	372 57	1 9	1184	3	N	52	192	1	1	8	89

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - 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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	47 9	1	1414	2	N	8	7	1			5
	10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	52 7	1	1325	2	N	6	7	1			4
	11	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	36 4	1	1176	2	N	4	3	1			5
	12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	42 7	1	1305	2	N	6	6	1			5
	01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	43 13	1	1311	2	N	12	10	1			7
*	02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43 8	1	1210	2	N	7	9	1			5

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	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
*	02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					67

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1245	-0-	-181	-0-	1226	3	19	9	N	17					50
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					50

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

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									
02	11480	X	9932	-0-	-1548	-0-	267	1	9593	3	Y	65	62	1			7
							72	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

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									
02	15596	X	13795	-0-	-1801	-0-	370	1	13284	3	Y	128	122	1			13
							141	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

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									
02	16772	X	14099	-0-	-2673	-0-	378	1	13597	3	Y	113	108	1			11
							124	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
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									
02	18116	X	15102	-0-	-3014	-0-	401	1	14403	3	N	271	260	1			27
							298	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	1	2	1			34
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	25	1	70	2	Y	-0-	2	1			62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	X	115	-0-	-389	-0-	31	1	83	2	Y	1	51	1			90
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	127	1	454	2	Y	3	16	1			126
							3	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
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									
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	6	1	30	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

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									
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	69	1	440	2	Y	2	14	1			138
							2	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

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									
02	2380	X	2289	-0-	-91	-0-	277	1	2000	2	Y	11	93	1			101
							12	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

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
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
02	2296	X	755	-0-	-1541	-0-	754	2	1	9	N	1	1	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
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
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	N	3	3	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
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
02	2520	N	2263	-0-	-257	-0-	2261	2	2	9	N	2	2	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
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
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	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
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
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	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
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
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	588	N	374	-0-	-214	-0-	374	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	98	5	8			93

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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
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
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	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

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
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

09	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
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			26

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

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
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

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
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	1139	2			N	-0-					26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

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
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1696	2	40	9	N	36					65

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

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
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					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
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
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

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
*02	1120	N	881	-0-	-239	-0-	879	2	2	9	N	2	2	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

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
*02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3	3	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

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-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1400	N	1099	-0-	-301	-0-	1080	3	19	9	N	17	168	1			20

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3	1	98	3	Y	2					4
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	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-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	38	-0-	-24	-0-	30	3	8	9	N	7					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					50

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
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
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	1					51
							1	9									

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
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
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	27	1	382	3	Y	2	22	1			13
							2	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	75	3	Y	1					25
							1	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	33	1	466	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	13	1	184	3	Y	1	23	1			13
							1	9									

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
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									
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	33	1	462	3	Y	2	120	1			60
							2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2426	N	2426	-0-		-0-	-0-	160	1	2244	3	Y	20	29	1	1	8	40
								22	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

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
02	112	N	106	-0-		-6	-0-	7	1	96	3	Y	3					84
								3	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

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									
*02	6971	X	6971	-0-		-0-	-0-	458	1	6417	3	N	87	149	1	16	8	180
								96	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

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									
02	4060	X	3783	-0-		-277	-0-	249	1	3491	3	N	39	175	1	2	8	125
								43	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

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
02	4564	X	16	-0-		-4548	-0-	1	1	15	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2050	-0-	-492	-0-	2050	2			N	-0-					47
02	2156	N	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					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
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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1296	-0-	-160	-0-	1296	2			N	-0-					-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	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
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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					187
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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
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
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

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
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	1444	2			N	-0-					91

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

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
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

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
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

09	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
02	1288	N	895	-0-	-393	-0-	894	2	1	9	Y	1					50

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
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-
02	2156	N	1394	-0-	-762	-0-	1394	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	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
02	1288	N	1104	-0-	-184	-0-	1104	2			Y	-0-					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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	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
02	1092	X	333	-0-	-759	-0-	331	2	2	9	Y	2					30

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

09	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
02	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

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
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	393	2	198	9	N	180	179	1			40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

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
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

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
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

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-
02	2296	N	2202	-0-	-94	-0-	2200	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

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
02	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

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
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

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
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					59

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

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-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

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
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					34

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

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									
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	119	1	1029	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

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									
*02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	322	1	2800	2	Y	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

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
02	1344	X	1337	-0-	-7	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	8			108

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

09	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
02	18284	X	16793	-0-	-1491	-0-	16705	2	88	9	N	80					152

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2576	X	2345	-0-	-231	-0-	72	1	2273	2	N	-0-					19

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	40348	X	36682	-0-	-3666	-0-	81	1	36280	2	N	292	187	1	13	8	212
							321	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	22092	X	20087	-0-	-2005	-0-	19943	2	144	9	N	131	4	8			336

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	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									
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	149	1	714	2	Y	5					48
							6	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

09	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									
02	1708	X	1701	-0-	-7	-0-	293	1	1402	2	Y	5					42
							6	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	73	1	304	2	Y	-0-					20
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	78	1	314	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	71	1	283	2	Y	3					13
							3	9									
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	66	1	240	2	Y	4					17
							4	9									
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	52	1	204	2	Y	8					25
							9	9									
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	35	1	169	2	Y	5					30
							6	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	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-
02	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
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	1	37	2	Y	3					3
							3	9									
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	38	2	Y	2					5
							2	9									
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	Y	4					9
							4	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	3					12
							3	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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					2
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	177	1	849	2	Y	2					25
							2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936

HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	35896	X	33718	-0-	-2178	-0-	33718	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

09	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
02	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

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
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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

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	806	N	740	-0-	-66	-0-	690	2	50	9	N	45								129
*02	756	N	602	-0-	-154	-0-	580	2	22	9	N	20								149

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					360
10	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
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					360

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	715	X	-0-	-0-	-715	-0-					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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

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	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1							1
							2	9													
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT									1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	178	-0-	-535	-0-	14	1	163	3	Y	1					14
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					14

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					17
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	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
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	40	1			22
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					22

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					7
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	951	-0-	-165	-0-	30	1	812	3	Y	99					183
							109	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					183

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	5					69
							6	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					69

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					66
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	34	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	N	8					185
							9	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					185

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	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
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

09	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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	40	152	1			122
							44	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					122

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					13

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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	10	-0-		-3	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					254
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					9
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	437	-0-	-28	-0-	27	1	404	3	Y	5					173
							6	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					173

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					87
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	9596	-0-	-727	-0-	778	1	8776	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					22

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	10968	-0-	-657	-0-	890	1	10044	3	Y	31	28	1			18
							34	9									
02	10304	X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					Y	NO RPT					18

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3530	-0-	-500	-0-	287	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	56	-0-	-12189	-0-	56	3			Y	-0-					343
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-0-					Y	NO RPT					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	10495	-0-	-1471	-0-	10421	3	74	9	Y	67	64	1			39
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	19545	-0-	-2279	-0-	1583	1	17868	3	Y	85	77	1			50
							94	9									
02	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	306	1	8358	3	Y	102	114	1			76
							112	9									
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					76

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13472	-0-	-1439	-0-	1092	1	12328	3	Y	47					261
							52	9									
02	12824	X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					Y	NO RPT					261

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	21250	-0-	-2000	-0-	749	1	20465	3	Y	33	44	1			15
							36	9									
02	20636	X	NO RPT	-0-	-20636	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18249	-0-	-1901	-0-	1127	1	17013	3	Y	99	120	1			72
							109	9									
02	17920	X	NO RPT	-0-	-17920	-0-					Y	NO RPT					72

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	16600	-0-	-1190	-0-	499	1	15790	3	Y	283	320	1			58
							311	9									
10	18259	X	16941	-0-	-1318	-0-	532	1	16210	3	Y	181	107	1			132
							199	9									
11	17040	X	15933	-0-	-1107	-0-	520	1	15171	3	Y	220	218	1			134
							242	9									
12	17453	X	16080	-0-	-1373	-0-	550	1	15290	3	Y	218	215	1			137
							240	9									
01	17143	X	15771	-0-	-1372	-0-	544	1	14857	3	Y	336	324	1			149
							370	9									
02	15484	X	NO RPT	-0-	-15484	-0-					Y	NO RPT					149

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	13576	-0-	-434	-0-	408	1	12897	3	Y	246	301	1			148
							271	9									
10	14477	X	13851	-0-	-626	-0-	428	1	13047	3	Y	342	302	1			188
							376	9									
11	14010	X	13170	-0-	-840	-0-	424	1	12358	3	Y	353	399	1			142
							388	9									
12	14384	X	13117	-0-	-1267	-0-	438	1	12166	3	Y	466	302	1			306
							513	9									
01	14136	X	12650	-0-	-1486	-0-	434	1	11847	3	Y	335	391	1			250
							369	9									
02	12040	X	NO RPT	-0-	-12040	-0-					Y	NO RPT					250

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7587	-0-	-723	-0-	231	1	7317	3	Y	35	43	1			21
							39	9									
10	8370	X	8353	-0-	-17	-0-	264	1	8037	3	Y	47	42	1			26
							52	9									
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	275	1	8019	3	Y	50	56	1			20
							55	9									
12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	285	1	7912	3	Y	64	42	1			42
							70	9									
01	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	274	1	7472	3	Y	52	55	1			39
							57	9									
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	15267	-0-	-1023	-0-	876	1	14326	3	Y	59	51	1			65
							65	9									
10	16399	X	14810	-0-	-1589	-0-	864	1	13876	3	Y	64	85	1			44
							70	9									
11	15870	X	13924	-0-	-1946	-0-	839	1	13000	3	Y	77	52	1			69
							85	9									
12	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	967	1	14984	3	Y	67	69	1			67
							74	9									
01	15779	X	15059	-0-	-720	-0-	931	1	14050	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	14252	X	NO RPT	-0-	-14252	-0-					Y	NO RPT					52

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	18084	-0-	-756	-0-	554	1	17515	3	Y	14	13	1			16
							15	9									
10	19561	X	17557	-0-	-2004	-0-	558	1	16981	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
11	18930	X	17247	-0-	-1683	-0-	571	1	16661	3	Y	14	13	1			15
							15	9									
12	19437	X	17519	-0-	-1918	-0-	608	1	16890	3	Y	19	21	1			13
							21	9									
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	613	1	16734	3	Y	47	39	1			21
							52	9									
02	16856	X	NO RPT	-0-	-16856	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	16105	-0-	-2165	-0-	917	1	14994	3	Y	176	153	1			194
							194	9									
10	18197	X	16361	-0-	-1836	-0-	947	1	15204	3	Y	191	254	1			131
							210	9									
11	17280	X	15391	-0-	-1889	-0-	918	1	14220	3	Y	230	155	1			206
							253	9									
12	17763	X	15317	-0-	-2446	-0-	916	1	14182	3	Y	199	204	1	1	8	200
							219	9									
01	17298	X	15311	-0-	-1987	-0-	937	1	14141	3	Y	212	257	1			155
							233	9									
02	14896	X	NO RPT	-0-	-14896	-0-					Y	NO RPT					155

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	251	1	7930	3	Y	107	130	1			64
							118	9									
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	259	1	7889	3	Y	147	130	1			81
							162	9									
11	8430	X	7833	-0-	-597	-0-	254	1	7412	3	Y	152	172	1			61
							167	9									
12	8711	X	7950	-0-	-761	-0-	268	1	7461	3	Y	201	130	1			132
							221	9									
01	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	269	1	7335	3	Y	151	170	1			113
							166	9									
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					113

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	13286	-0-	-1984	-0-	762	1	12459	3	Y	59	51	1			65
							65	9									
10	15469	X	13653	-0-	-1816	-0-	796	1	12787	3	Y	64	85	1			44
							70	9									
11	14790	X	12584	-0-	-2206	-0-	758	1	11741	3	Y	77	52	1			69
							85	9									
12	14973	X	13008	-0-	-1965	-0-	784	1	12149	3	Y	68	69	1	1	8	67
							75	9									
01	14601	X	12932	-0-	-1669	-0-	799	1	12055	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	12348	X	NO RPT	-0-	-12348	-0-					Y	NO RPT					52

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	23273	-0-	-1651	-0-	1438	1	21712	3	Y	112	137	1			82
							123	9									
02	22288	X	NO RPT	-0-	-22288	-0-					Y	NO RPT					82

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	10294	-0-	-2912	-0-	360	1	9828	3	Y	96	164	1			83
							106	9									
02	11620	X	NO RPT	-0-	-11620	-0-					Y	NO RPT					83

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	11617	-0-	-628	-0-	409	1	11162	3	Y	42	63	1			36
							46	9									
02	10948	X	NO RPT	-0-	-10948	-0-					Y	NO RPT					36

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	26588	-0-	-1901	-0-	938	1	25620	3	Y	27	28	1			12
							30	9									
02	23772	X	NO RPT	-0-	-23772	-0-					Y	NO RPT					12

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	404	1	12767	3	Y	208	235	1			42
							229	9									
10	13392	X	13312	-0-	-80	-0-	419	1	12746	3	Y	134	79	1			97
							147	9									
11	12960	X	12549	-0-	-411	-0-	410	1	11962	3	Y	161	160	1			98
							177	9									
12	13392	X	12940	-0-	-452	-0-	443	1	12321	3	Y	160	157	1			101
							176	9									
01	13392	X	12654	-0-	-738	-0-	437	1	11944	3	Y	248	239	1			110
							273	9									
02	12040	X	NO RPT	-0-	-12040	-0-					Y	NO RPT					110

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23160	X	20182	-0-	-2978	-0-	1159	1	18958	3	Y	59	51	1			65
							65	9									
10	23126	X	21207	-0-	-1919	-0-	1239	1	19899	3	Y	63	85	1			43
							69	9									
11	22110	X	19655	-0-	-2455	-0-	1187	1	18383	3	Y	77	51	1			69
							85	9									
12	22537	X	20163	-0-	-2374	-0-	1218	1	18872	3	Y	66	68	1			67
							73	9									
01	21483	X	19968	-0-	-1515	-0-	1236	1	18658	3	Y	67	85	1			49
							74	9									
02	19152	X	NO RPT	-0-	-19152	-0-					Y	NO RPT					49

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	34204	-0-	-3492	-0-	33777	3	427	9	Y	388	353	1			228
02	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					Y	NO RPT					228

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25890	X	23246	-0-	-2644	-0-	708	1	22397	3	Y	128	160	1			118
							141	9									
10	26257	X	23582	-0-	-2675	-0-	745	1	22692	3	Y	132	77	1			173
							145	9									
11	24750	X	22049	-0-	-2701	-0-	727	1	21210	3	Y	102	161	1			114
							112	9									
12	25110	X	22277	-0-	-2833	-0-	770	1	21398	3	Y	99	71	1			142
							109	9									
01	24614	X	22652	-0-	-1962	-0-	797	1	21755	3	Y	91	154	1			79
							100	9									
02	20720	X	NO RPT	-0-	-20720	-0-					Y	NO RPT					79

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	19452	-0-	-1473	-0-	1199	1	18098	3	Y	141	171	1			103
							155	9									
02	18984	X	NO RPT	-0-	-18984	-0-					Y	NO RPT					103

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	27625	-0-	-3530	-0-	2193	1	24749	3	Y	621	566	1			364
							683	9									
02	25816	X	NO RPT	-0-	-25816	-0-					Y	NO RPT					364

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	33598	-0-	-3819	-0-	1164	1	31770	3	Y	604	830	1			272
							664	9									
02	31472	X	NO RPT	-0-	-31472	-0-					Y	NO RPT					272

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

09	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									
*02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1518	2	54	9	N	49					174

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

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
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	2			N	-0-					103

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

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
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					78

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

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
*02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					98

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

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
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	910	2	42	9	N	38					116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					124

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
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
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	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
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-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	2	17	9	N	15					102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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

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
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

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-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

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
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

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
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	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
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8	157	1	1	8	27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	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
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
02	588	X	209	-0-	-379	-0-	3	1	108	2	Y	89					114
							98	9									

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
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
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

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
02	1540	N	1249	-0-	-291	-0-	1249	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

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
*02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2178	2	97	9	Y	88	3	8			98

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

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
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	8			95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

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
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			162

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

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
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	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
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
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	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

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
02	1064	N	616	-0-	-448	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			155

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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
02	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

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
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

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
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					1

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

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
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	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
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
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

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-
02	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

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
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	4	1	192	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	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
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	308	N	58	-0-	-250	-0-	1	1	57	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1848	X	543	-0-	-1305	-0-	543	2			Y	-0-					70

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

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
02	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

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

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
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	159	2	8	9	N	7					152

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

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
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

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
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	403	-0-	-167	-0-	8 7 6	1 1 9	395	2	Y	-0- 5					48 53
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
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					53

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	895	-0-	-455	-0-	18 17	1 9	860	2	Y	15					37
10	1395	X	447	-0-	-948	-0-	9 6	1 9	432	2	Y	5	1	8			41
11	1350	X	260	-0-	-1090	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					41
12	1209	X	590	-0-	-619	-0-	12 7	1 9	571	2	Y	6	1	8			46
01	1209	X	528	-0-	-681	-0-	12 6	1 9	510	2	Y	5	1	8			50
02	840	X	428	-0-	-412	-0-	9 1	1 9	418	2	Y	1	1	8			50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					131

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
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
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

09	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

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
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

09	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
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	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
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	482	2	2	9	N	2	2	8			104

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	204	2	2	9	N	2	2	8			181

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4	158	1	3	8	30

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
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
02	224	X	182	-0-	-42	-0-	182	2			Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	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
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
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					149

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
*02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	N	14					64

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1992	2	116	9	N	105	162	1			118

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3528	X	3346	-0-	-182	-0-	945	1	2302	2	N	90	2	8			140
							99	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

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
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	10976	X	10236	-0-	-740	-0-	10192	2	44	9	N	40	1	8			84

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2735	2	87	9	N	79	2	8			117

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1904	X	1350	-0-	-554	-0-	113	1	1237	2	Y	-0-	181	1			159

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	25760	X	22761	-0-	-2999	-0-	2296	1	20107	2	Y	325	349	1	12	8	205
							358	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	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
02	7084	X	6571	-0-	-513	-0-	6436	2	135	9	N	123	3	8			241

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	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
02	9380	X	8590	-0-	-790	-0-	8583	2	7	9	N	6	184	1	3	8	97

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	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
02	8316	X	7213	-0-	-1103	-0-	7198	2	15	9	N	14	14	8			27

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	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
02	7000	X	6580	-0-	-420	-0-	6537	2	43	9	N	39	180	1	4	8	45

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
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
*02	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17635	2	105	9	N	95	5	8			177

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
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
02	5544	X	5271	-0-	-273	-0-	5263	2	8	9	N	7	7	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
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
02	15680	X	14850	-0-	-830	-0-	14777	2	73	9	N	66	6	8			85

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7112	X	5696	-0-	-1416	-0-	5668	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9296	X	8706	-0-	-590	-0-	8644	2	62	9	N	56	2	8			104

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	12768	X	11004	-0-	-1764	-0-	252	1	10706	2	N	42	3	8			85
							46	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	10164	X	9194	-0-	-970	-0-	9027	2	167	9	N	152	194	1	7	8	157

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7399	2	85	9	N	77	3	8			114

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	10668	X	9893	-0-	-775	-0-	9793	2	100	9	N	91	7	8			176

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9996	X	9043	-0-		-953		-0-		8956	2	87	9	N	79	6	8			209

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8904	X	7882	-0-		-1022		-0-		7754	2	128	9	N	116	5	8			174

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	12852	X	11657	-0-		-1195		-0-		11506	2	151	9	N	137	5	8			216

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	18900	X	17154	-0-		-1746		-0-		1427	1	15574	2	N	139	185	1	9	8	179
										153	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	11057	X	11057	-0-		-0-		-0-		10967	2	90	9	N	82	5	8			124

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4126	X	4126	-0-		-0-		-0-		4008	2	118	9	N	107	4	8			148

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
02	4536	X	3500	-0-	-1036	-0-	3494	2	6	9	N	5	5	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
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									
02	16380	X	15160	-0-	-1220	-0-	252	1	14708	2	N	182	167	1	6	8	176
							200	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
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
02	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	1368	2			N	-0-					32

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	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
02	11452	X	10737	-0-	-715	-0-	10296	2	441	9	N	401	360	1	12	8	169

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20190	X	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									
02	17332	X	15885	-0-	-1447	-0-	280	1	15378	2	N	206	179	1	7	8	130
							227	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	7224	X	6744	-0-	-480	-0-	252	1	6417	2	N	68	177	1	6	8	47
							75	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11396	X	9242	-0-	-2154	-0-	210	1	8800	2	N	211	364	1	4	8	82
							232	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	16604	X	15065	-0-	-1539	-0-	14918	2	147	9	N	134	189	1	2	8	27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	12600	X	11457	-0-	-1143	-0-	11247	2	210	9	N	191	15	8			204

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
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
02	18004	X	16814	-0-	-1190	-0-	16520	2	294	9	N	267	181	1	8	8	140

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
02	30324	X	28287	-0-	-2037	-0-	1237	1	26689	2	N	328	357	1	3	8	67
							361	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
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
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	3	8			134

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
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
02	25004	X	22852	-0-	-2152	-0-	22481	2	371	9	N	337	361	1	9	8	62

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
09	21630	X	17512	-0-	-4118	-0-	346	1	17054	2	N	102	168	1	2	8	69
							112	9									
10	20956	X	17618	-0-	-3338	-0-	338	1	17170	2	N	100	5	8			164
							110	9									
11	19500	X	16442	-0-	-3058	-0-	368	1	15953	2	N	110	162	1	6	8	106
							121	9									
12	19809	X	18475	-0-	-1334	-0-	375	1	17966	2	N	122	10	8			218
							134	9									
01	19809	X	17451	-0-	-2358	-0-	381	1	16931	2	N	126	180	1	15	8	149
							139	9									
02	16352	X	13934	-0-	-2418	-0-	293	1	13568	2	N	66	2	8			213
							73	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	22764	X	19875	-0-	-2889	-0-	19751	2	124	9	N	113	186	1	4	8	52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	18816	X	17407	-0-	-1409	-0-	17125	2	282	9	N	256	176	1	9	8	221

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	17304	X	16159	-0-	-1145	-0-	15613	2	546	9	N	496	360	1	7	8	255

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28644	X	24249	-0-	-4395	-0-	23647	2	602	9	N	547	713	1	3	8	230

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	15904	X	14773	-0-	-1131	-0-	14602	2	171	9	N	155	187	1	5	8	70

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28200	X	24209	-0-	-3991	-0-	944	1	23008	2	N	234	183	1	3	8	198
							257	9									
10	29140	X	24001	-0-	-5139	-0-	961	1	22765	2	N	250	177	1	9	8	262
							275	9									
11	27090	X	21210	-0-	-5880	-0-	891	1	20045	2	N	249	360	1	10	8	141
							274	9									
12	26691	X	11298	-0-	-15393	-0-	552	1	10604	2	N	129	18	8			252
							142	9									
01	25854	X	21499	-0-	-4355	-0-	928	1	20298	2	N	248	369	1	19	8	112
							273	9									
02	22596	X	19439	-0-	-3157	-0-	850	1	18357	2	N	211	190	1	10	8	123
							232	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	33460	X	30916	-0-	-2544	-0-	30814	2	102	9	N	93	17	8			206

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	26236	X	23729	-0-	-2507	-0-	110 186	1 9	23433	2	N	169	187	1	9	8	215

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	34636	X	30697	-0-	-3939	-0-	142 268	1 9	30287	2	N	244	369	1	4	8	124

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43740	X	39258	-0-	-4482	-0-	1539 221	1 9	37498	2	N	201	184	1	3	8	254
10	45198	X	39266	-0-	-5932	-0-	1581 245	1 9	37440	2	N	223	181	1	7	8	289
11	42450	X	36777	-0-	-5673	-0-	1555 241	1 9	34981	2	N	219	180	1	8	8	320
12	41943	X	36357	-0-	-5586	-0-	1786 252	1 9	34319	2	N	229	181	1	17	8	351
01	41819	X	35384	-0-	-6435	-0-	1536 243	1 9	33605	2	N	221	370	1	11	8	191
02	36652	X	32133	-0-	-4519	-0-	1413 216	1 9	30504	2	N	196	180	1	11	8	196

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	12923	2	143	9	N	130	182	1	11	8	131

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	21896	X	19760	-0-	-2136	-0-	19567	2	193	9	N	175	176	1	4	8	106

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	188440	X	119134	-0-	-69306	-0-	252	1	117126	2	N	1596	1657	1	2	8	230
							1756	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

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
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

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
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	8	1	57	2	N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

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									
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	667	2	N	14					109
							15	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
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
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					35

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
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
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	176	1	1280	2	N	-0-					42

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1008	N	857	-0-	-151	-0-	104	1	752	2	N	1					53
							1	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
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
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

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
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	3	N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	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									
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1106	2	N	33	60	1			157
							36	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	524	2	N	-0-					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	3	N	-0-					58

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	868	N	541	-0-	-327	-0-	51	1	479	3	N	10					77
							11	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	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
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	2	1	16	3	N	-0-					55

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1913	-0-	-997	-0-	256	1	1643	2	N	13	53	1			62
							14	9									
10	3007	X	1980	-0-	-1027	-0-	260	1	1690	2	N	27					89
							30	9									
11	2220	X	1786	-0-	-434	-0-	183	1	1591	2	N	11					100
							12	9									
12	2294	X	1934	-0-	-360	-0-	207	1	1699	2	N	25					125
							28	9									
01	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	197	1	1673	2	N	19					144
							21	9									
02	1792	X	1615	-0-	-177	-0-	191	1	1391	2	N	30	126	1			48
							33	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	415	1	1691	2	N	8					75
							9	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	644	N	234	-0-	-410	-0-	14	1	192	2	N	25	25	1			84
							28	9									

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	156	1	638	2	N	-0-			82

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

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							
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	137	1	567	2	N	-0-			57

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

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
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

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
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

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
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1974	2	17	9	N	15			170

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-			88

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

09	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
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			59

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

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-
02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	1083	2			N	-0-			-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

09	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
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	N	-0-			42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					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
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-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

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
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
*02	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22308	2	97	9	N	88	188	1			75

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	854	1	21157	2	N	132	191	1			139
							145	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	988	1	24497	2	N	102					237
							112	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	540	1	13396	2	N	100	191	1			141
							110	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	681	1	14297	2	N	118	181	1			69
							130	9									
10	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	702	1	14590	2	N	112					181
							123	9									
11	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	681	1	14387	2	N	125	193	1			113
							138	9									
12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	683	1	14213	2	N	315	194	1			234
							347	9									
01	15066	X	14939	-0-	-127	-0-	679	1	14126	2	N	122	193	1			163
							134	9									
*02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	559	1	13854	2	N	101	191	1			73
							111	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1063	2	44	9	N	40					208

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
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
02	7044	#	4293	-0-	-2751	-0-	4137	2	156	9	N	142					243

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	#	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-
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	-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	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2686	2	4	9	N	4	77	1			68
*01	1085	N	492	-0-	-593	-0-	486	2	6	9	N	5					73
*02	980	N	409	-0-	-571	-0-	409	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1607	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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1070	2	N	54	54	1			43
							59	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					43

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	N	14	14	1			13
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					13

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	85	1	824	2	N	40	54	1			31
							44	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					31

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1752	-0-	-1348	-0-	174	1	1578	3	Y	-0-					39
*01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	674	1	7888	3	Y	-0-					39
02	T. A.		5591	-0-	5591	5591	490	1	5101	3	Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	11617	-0-	8517	14955	2186	1	9431	3	Y	-0-					53
*01	3100	N	8779	-0-	5679	20634	1629	1	7150	3	Y	-0-					53
*02	21327	X	693	-0-	-20634	-0-	108	1	585	3	Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	335	1	3038	3	Y	-0-					138
*01	3100	X	2069	-0-	-1031	-0-	163	1	1906	3	Y	-0-					138
02	2884	X	2253	-0-	-631	-0-	197	1	2056	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	177	1	1607	3	Y	-0-					365
*01	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	113	1	1323	3	Y	-0-					365
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	117	1	1216	3	Y	-0-					365

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	941	-0-	-2934	-0-	93	1	848	3	Y	-0-					333
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					333
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					333

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
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	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1396	1	6006	3	Y	-0-					388
*01	6727	X	6468	-0-	-259	-0-	1203	1	5265	3	Y	-0-					388
*02	8008	X	7109	-0-	-899	-0-	7109	3			Y	-0-					388

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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	1444	-0-	-1656	510	143	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	400	-0-	-496	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2003	-0-	-5127	-0-	199	1	1804	3	N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

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
*02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	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

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
02	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	2			N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	66	1	1407	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
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	856	-0-	-353	-0-	85	1	771	3	Y	-0-					-0-
*01	961	N	762	-0-	-199	-0-	60	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	53	1	548	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
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	531	-0-	-647	-0-	53	1	478	3	N	-0-					7
*01	1178	X	534	-0-	-644	-0-	42	1	492	3	N	-0-					7
*02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	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
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	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	708	1	6397	3	Y	-0-					21
*01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	526	1	6146	3	Y	-0-					21
02	5600	X	4261	-0-	-1339	-0-	374	1	3887	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
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	N	-0-					138
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	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
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									
*02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5351	-0-	-10614	-0-	533	1	4818	3	Y	-0-					91
*01	12710	X	1338	-0-	-11372	-0-	105	1	1223	3	Y	9					100
							10	9									
*02	5040	X	349	-0-	-4691	-0-	349	3			Y	-0-					100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3941	-0-	-27	-0-	392	1	3549	3	Y	-0-					15
*01	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	264	1	3089	3	Y	2					17
							2	9									
02	3500	X	2925	-0-	-575	-0-	256	1	2669	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2772	X	2348	-0-	-424	-0-	2348	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
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									
*02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			Y	-0-					13

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3192	X	2521	-0-	-671	-0-	2521	2			Y	-0-					4

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
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	1840	-0-	-1260	-0-	183	1	1657	3	Y	-0-					15
*01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	736	1	8621	3	Y	2					17
							2	9									
*02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	339	1	3527	3	Y	-0-					17

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2118	N	1466	-0-	-652	-0-	1466	2			Y	-0-					2

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	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									
*02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					8

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1199	-0-	-1901	9433	120	1	1079	3	Y	-0-					172
*01	3100	N	1666	-0-	-1434	7999	131	1	1535	3	Y	-0-					172
*02	2800	N	1026	-0-	-1774	6225	1026	3			Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	672	N	400	-0-	-272	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

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
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									
02	4900	X	4585	-0-	-315	-0-	4585	2			Y	-0-					6

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
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	797	-0-	-9774	-0-	79	1	718	3	Y	-0-					17
*01	10571	X	2914	-0-	-7657	-0-	230	1	2684	3	Y	-0-					17
02	1400	X	1183	-0-	-217	-0-	104	1	1079	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
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	6387	-0-	-2882	-0-	1203	1	5184	3	Y	-0-					122
*01	9269	X	5207	-0-	-4062	-0-	967	1	4240	3	Y	-0-					122
*02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	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
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	5204	-0-	-996	-0-	518	1	4686	3	Y	-0-					26
*01	5115	X	2589	-0-	-2526	-0-	204	1	2385	3	Y	-0-					26
*02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	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
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	734	-0-	-1436	-0-	65	1	588	3	Y	74	134	1			74
							81	9									
*01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	840	1	9838	3	Y	99					173
							109	9									
*02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9348	3	19	9	Y	17	130	1			60

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	813	1	7356	3	Y	25	45	1			25
							28	9									
*01	8060	X	7142	-0-	-918	-0-	560	1	6546	3	Y	33					58
							36	9									
*02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	584	1	6079	3	Y	5	43	1			20
							6	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

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	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	820	1	7429	3	Y	-0-					113
*01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	438	1	5130	3	Y	-0-					113
02	5180	X	5014	-0-	-166	-0-	439	1	4575	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					123

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

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									
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			Y	-0-					1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

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
02	1008	N	35	-0-	-973	-0-	35	1			N	-0-					183

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

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
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					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
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
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	418	-0-	-2682	9170	79	1	339	3	Y	-0-					53
*01	3100	N	118	-0-	-2982	6188	22	1	96	3	Y	-0-					53
*02	2800	N	49	-0-	-2751	3437	8	1	41	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					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
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
02	2632	X	2214	-0-	-418	-0-	2214	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT		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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

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
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

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
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

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
02	8232	X	5754	-0-	-2478	-0-	5730	2	24	9	N	22					160

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

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
*02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	N	1					72

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

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
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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
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
02	5712	X	5652	-0-	-60	-0-	5646	2	6	9	N	5					117

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	N	5					140

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					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
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-
*02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3248	X	1599	-0-	-1649	-0-	1599	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
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
02	4592	X	3906	-0-	-686	-0-	3904	2	2	9	N	2					108

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
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
02	7056	X	5933	-0-	-1123	-0-	5932	2	1	9	N	1					42

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8876	X	7862	-0-	-1014	-0-	7843	2	19	9	N	17					72

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	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
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
*02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	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
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
02	7112	X	5949	-0-	-1163	-0-	5916	2	33	9	N	30					94

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
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
02	8176	X	7229	-0-	-947	-0-	7186	2	43	9	N	39			199

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

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
02	6468	X	5298	-0-	-1170	-0-	5279	2	19	9	N	17			182

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

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
02	3584	X	2936	-0-	-648	-0-	2936	2			N	-0-			94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

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
*02	2800	N	4555	-0-	1755	1755	4555	2			N	-0-			123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

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
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

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
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					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
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-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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
02	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

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
*02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5648	2	3	9	N	3					100

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

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
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

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
02	13860	X	12289	-0-	-1571	-0-	12257	2	32	9	N	29					116

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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
*02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7340	2	36	9	N	33					48

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
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
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	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
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
*02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	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
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
02	4872	X	4543	-0-	-329	-0-	4543	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
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
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2888	-0-	88	112	2888	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
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
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	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
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
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	2499	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	N	20					110

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3080	X	2197	-0-	-883	-0-	2197	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
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-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-			96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	2910	2			N	-0-			70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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
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
*02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
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
02	2436	X	2366	-0-	-70	-0-	2326	2	40	9	N	36			77

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

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-
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	543	1	1168	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

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-
*02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	257	1	1833	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

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-
02	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	331	1	2364	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

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
02	1736 N	1501	-0-	-235	-0-	543	1	958	3	N	-0-					33

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

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	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	294386					N	NO RPT			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

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
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	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

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
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	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
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-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	80	1	1714	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
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
02	3052	X	2686	-0-	-366	-0-	3	1	2683	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
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
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	2	1	1690	2	Y	1					4
							1	9									

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	100	1	2149	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
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-
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	975	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

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
02	6384	X	5705	-0-	-679	-0-	6	1	5698	2	Y	1					15
							1	9									

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

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
02	4564	X	2654	-0-	-1910	-0-	3	1	2650	2	Y	1					10
							1	9									

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

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
02	3136	X	3058	-0-	-78	-0-	287	1	2771	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

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
02	5684	X	3942	-0-	-1742	-0-	4	1	3937	2	Y	1					13
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	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
02	2856	X	2463	-0-	-393	-0-	231	1	2232	2	N	-0-					60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7532	X	5974	-0-	-1558	-0-	6	1	5968	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
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
02	4312	X	3995	-0-	-317	-0-	375	1	3620	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3136	X	2999	-0-	-137	-0-	134	1	2865	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
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
02	4984	X	3748	-0-	-1236	-0-	4	1	3744	2	Y	-0-					16

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	4032	X	424	-0-	-3608	-0-	19	1	405	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	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-
02	3248	X	3177	-0-	-71	-0-	142	1	3035	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3808	X	2492	-0-	-1316	-0-	3	1	2488	2	Y	1			10
							1	9							

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	234	1	2259	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	471	1	4539	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	7868	X	7809	-0-	-59	-0-	348	1	7461	2	N	-0-					50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	15709		12024	-0-	-3685	-0-	11826	2	198	9	N	180	180	1			-0-
*02	14266		10899	-0-	-3367	-0-	10899	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					113

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	167	1	2453	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

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	341	-0-	-62	-0-	272	2	69	9	N	63						224
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	232	2	43	9	N	39						263

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

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										
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	N	15						47
							17	9										

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2494	2	202	9	N	184	183	1			69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					60
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					60
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					60
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					60
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

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
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

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
02	3640	X	2634	-0-	-1006	-0-	2634	2			N	-0-					93

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

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
02	3332	X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2			N	-0-					92

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
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
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20					80

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					30
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	N	7					58

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

09	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	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					86
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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

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	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					17
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					8
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

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	18	-0-	-106	-0-	12	3	6	9	Y	5					200
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					200

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

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	134	-0-	-52	-0-	132	3	2	9	Y	2					58
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					58

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

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	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					165
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					165

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

09	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	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

09	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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					12
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1313	-0-	-1167	-0-	1311	3	2	9	Y	2					75
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					75

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					4
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2624	-0-	-383	-0-	2623	3	1	9	Y	1					29
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					29

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					20
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-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
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					4
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-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
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	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3			Y	-0-					15
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					7
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-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
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	69	-0-	-1264	-0-	69	2			N	-0-					179
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					179

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					2
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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
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	6105	X	2909	-0-	-3196	-0-	2909	2			N	-0-					82
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					82

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6	9	Y	5					67
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					67

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					58
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1859	2	6	9	N	5					214
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					214

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					28
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					47
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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
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	3865	-0-	-103	-0-	3864	3	1	9	N	1					158
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					158

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2806	-0-	-976	-0-	2806	3			Y	-0-					6
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-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
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					48

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

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	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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

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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3381	3	4	9	Y	4					115
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					115

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

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	2892	-0-	-270	-0-	2890	3	2	9	Y	2					62
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					62

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3795	3	3	9	N	3					235
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					235

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					3
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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 #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					18
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					18

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	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

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	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					163
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					163

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1779	3	3	9	N	3					63
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					63

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	7702	-0-	-17	-0-	7700	3	2	9	Y	2					10
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					16
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-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
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	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					9
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1473	X	245	-0-	-1228	-0-	245	3			Y	-0-					9
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					25
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5183	3	7	9	N	6					127
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT					127

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	776	-0-	-309	-0-	776	3			N	-0-					132
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					25
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	903	1	3931	2	Y	11	1	8			146
							12	9									
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	925	1	3987	2	Y	7	1	8			152
							8	9									
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	902	1	3803	2	Y	14					166
							15	9									
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	947	1	3839	2	Y	12					178
							13	9									
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	947	1	3750	2	Y	6					184
							7	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					184

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6730	3	6	9	N	5					92
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					N	NO RPT					92

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					64
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-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
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	1734	-0-	-2203	-0-	1734	3			N	-0-					13
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					13

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

09	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-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

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-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

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-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

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-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	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
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-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	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
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-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	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
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-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

09	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-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

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-
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	124	1	1418	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

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-
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	77	1	882	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

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-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	14	1	157	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

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-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	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
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-
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	136	1	1557	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	357	1	4072	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	624	1	7128	2	Y	-0-					95

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	309	1	3532	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

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									
02	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	364	1	4158	2	Y	-0-					149

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

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-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	1512	N	435	-0-	-1077	-0-	35	1	400	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 #: 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
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
02	13664	X	10739	-0-	-2925	-0-	864	1	9875	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
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-
02	6244	X	5484	-0-	-760	-0-	441	1	5043	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	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
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-
*02	3868	X	2179	-0-	-1689	-0-	175	1	2004	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5404	X	4779	-0-	-625	-0-	384	1	4395	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	896	N	585	-0-	-311	-0-	47	1	538	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	588	N	405	-0-	-183	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					26

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4088	X	2947	-0-	-1141	-0-	238	1	2709	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3780	X	2697	-0-	-1083	-0-	217	1	2480	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7980	X	5935	-0-	-2045	-0-	478	1	5457	2	Y	-0-					76

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
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-
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	240	1	2743	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
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-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	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
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-
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	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 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
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-
02	8736	X	6905	-0-	-1831	-0-	556	1	6349	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
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-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	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
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
02	4928	X	517	-0-	-4411	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					25

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
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-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1891	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
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-
02	1988	X	1118	-0-	-870	-0-	90	1	1028	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
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-
02	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
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
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-					21

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6020	X	3931	-0-	-2089	-0-	317	1	3614	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

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	7233	-0-	-362	-0-	645	1	6588	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	613	1	6557	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6361	-0-	-499	-0-	512	1	5849	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

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
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					125

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

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
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					55

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	637	-0-	-169	-0-	620	3	17	9	Y	15					34
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					34

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	104	-0-	-361	-0-	97	3	7	9	Y	6	8	1			1
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					42
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					102
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					102

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	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
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					150

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. //CONT.// 385669
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	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
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	10	7			-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-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

09	300	N	266	-0-	-34	-0-	8 2	1 9	256	3	Y	2					2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	296	3	Y	7	8	1			1
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	7 2	1 9	238	3	Y	2					3
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	7 2	1 9	241	3	Y	2					5
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	6 4	1 9	204	3	Y	4	8	1			1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6 7	1 9	196	3	Y	6					7

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

*09	6150		-0-	-0-	-6150	-0-					N	19					106
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	19040		NO RPT	-0-	-19040	-0-					N	NO RPT					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

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
02	3584	X	3084	-0-	-500	-0-	3084	2			N	-0-					18

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					18

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	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
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
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

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									
02	4536 X	2261	-0-	-2275	-0-	474	1	1787	2	N	-0-					85

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

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									
*02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	926	1	3437	2	N	-0-					92

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

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									
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	129	1	3440	2	N	-0-					44

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

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
*02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	238	1	2824	2	N	-0-					138

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

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
*02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	97	1	2595	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
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
02	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	196	1	5240	2	N	-0-					179

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

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
02	4144	X	3735	-0-	-409	-0-	135	1	3600	2	N	-0-					62

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

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
*02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	2	N	-0-					175

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

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
*02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	101	1	2710	2	N	-0-					4

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

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
*02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	88	1	2341	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
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
02	3696	X	3598	-0-	-98	-0-	130	1	3468	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
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
*02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	2131	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
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
02	3696	X	3289	-0-	-407	-0-	119	1	3170	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
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
02	3388	X	2793	-0-	-595	-0-	217	1	2576	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
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									
02	2072	N	1860	-0-	-212	-0-	146	1	1714	2	N	-0-					140

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	N	-0-					59

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
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
*02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	294	1	7864	2	N	-0-					89

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

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
*02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	192	1	5134	2	N	-0-					191

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

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
02	6160	X	5385	-0-	-775	-0-	194	1	5191	2	N	-0-					40

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

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									
02	3416	X	2704	-0-	-712	-0-	211	1	2493	2	N	-0-					64

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

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									
*02	2800	N	3569	-0-	769	769	129	1	3440	2	N	-0-					97

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

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
02	6076	X	5251	-0-	-825	-0-	190	1	5061	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
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
02	5656	X	5329	-0-	-327	-0-	192	1	5137	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
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
02	784	N	521	-0-	-263	-0-	19	1	502	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
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							
02	5964	X	5507	-0-	-457	-0-	199	1	5306	2	N	2			55
							2	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
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
02	5292	X	2626	-0-	-2666	-0-	95	1	2531	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
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
02	3192	X	1782	-0-	-1410	-0-	64	1	1718	2	N	-0-			110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	2	N	8					66
							9	9									

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
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
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	62	1	1646	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
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
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	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
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	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					50
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

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
02	2996	X	2785	-0-	-211	-0-	100	1	2682	2	N	3					27
							3	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					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

09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	0 N	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3920	X	3224	-0-	-696	-0-	194	1	3030	2	Y	-0-	46	1			2

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4816	X	2832	-0-	-1984	-0-	179	1	2644	2	N	8	97	1			15
							9	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	985	1	3756	2	N	-0-					68

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	40	1	655	2	N	3	65	1			18
							3	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	7504	X	6957	-0-	-547	-0-	443	1	6513	2	Y	1	86	1			9
							1	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	8	5	1			3
							9	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

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									
02	5292	X	4758	-0-	-534	-0-	304	1	4454	2	Y	-0-					5

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

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
*02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	245	1	3647	2	N	4	92	1			21
							4	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

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
*02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	353	1	2706	2	N	-0-					67

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

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									
02	4284	X	3460	-0-	-824	-0-	215	1	3245	2	Y	-0-					15

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

09	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	4288	-0-	-114	-0-	4275	3	13	9	N	12					149
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					149

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6189	3	22	9	N	20					205
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					205

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1644	-0-	-30	-0-	1641	3	3	9	N	3					58
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					58

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4958	-0-	-1118	-0-	4937	3	21	9	N	19					216
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					N	NO RPT					216

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	12042	-0-	-575	-0-	11931	3	111	9	N	101					211
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					N	NO RPT					211

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5886	-0-	-221	-0-	5876	3	10	9	N	9					94
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT					94

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6880	3	13	9	N	12					85
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					N	NO RPT					85

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	10820	-0-	-805	-0-	10768	3	52	9	N	47					237
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					237

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	11723	-0-	-1917	-0-	11660	3	63	9	N	57	181	1			80
02	12040	X	NO RPT	-0-	-12040	-0-					N	NO RPT					80

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
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	13203	-0-	-933	-0-	13130	3	73	9	N	66	179	1			114
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					N	NO RPT					114

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
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
02	1176	N	949	-0-	-227	-0-	949	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
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
*02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2520	2	77	9	N	70	188	1			45

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
*03	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2			N	-0-					180
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					180
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2	2	8			180
*06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					180
*07	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					180
*08	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	2			N	-0-					180
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			180
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1	134	1	1	8	46
*11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					46
*12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					46
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					46
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					46

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
*09	360	X	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					20
*10	341	X	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					20
*11	240	X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					20
*12	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					20
*01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					20
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					20

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

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
02	10108	X	9653	-0-	-455	-0-	9523	2	130	9	Y	118	102	1			115

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

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
02	13580	X	13200	-0-	-380	-0-	13094	2	106	9	Y	96	82	1			92

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

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
02	4144	X	2283	-0-	-1861	-0-	2200	2	83	9	N	75	182	1			20

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

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
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					123

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

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
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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
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
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	6664	X	6299	-0-	-365	-0-	1315	1	4958	2	N	24	4	8			75
							26	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	N	-0-					20
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	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
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	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	1147	X	1021	-0-	-126	-0-	213	1	798	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	209	1	1930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	259	1	1150	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3976	X	1885	-0-	-2091	-0-	56	1	1815	2	Y	13	1	8			15
							14	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	648	-0-	-342	-0-	62	1	583	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	1054	N	636	-0-	-418	-0-	59	1	573	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	961	N	494	-0-	-467	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	607	-0-	-233	-0-	60	1	546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	917	-0-	-853	-0-	308	1	577	2	Y	29	20	1	1	8	12
							32	9									
*12	1705	X	1517	-0-	-188	-0-	381	1	1125	2	Y	10	18	1	1	8	3
							11	9									
*01	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	376	1	1025	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	352	1	884	2	Y	21	18	1			8
							23	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1200	N	743	-0-	-457	-0-	71	1	672	2	Y	-0-					8
*12	1333	N	852	-0-	-481	-0-	79	1	773	2	Y	-0-					8
*01	1333	N	838	-0-	-495	-0-	78	1	757	2	Y	3					11
							3	9									
02	1176	N	660	-0-	-516	-0-	65	1	592	2	Y	3	11	1			3
							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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	90	1	2591	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	96	1	2763	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					37
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	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
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	2453	-0-	-1177	-0-	412	1	2037	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
							4	9									
*12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	415	1	2195	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	349	1	1819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2072	X	1953	-0-	-119	-0-	323	1	1627	2	Y	3	1	8			2
							3	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2183	-0-	-307	-0-	402	1	1746	2	Y	32	21	1	3	8	13
							35	9									
*12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	438	1	2041	2	Y	14	20	1	4	8	3
							15	9									
*01	2418	X	2034	-0-	-384	-0-	386	1	1623	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
02	2184	X	2154	-0-	-30	-0-	423	1	1706	2	Y	23	19	1	1	8	8
							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
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	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	463	1	1852	2	Y	32	22	1	2	8	13
							35	9									
*12	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	421	1	1737	2	Y	14	21	1	3	8	3
							15	9									
*01	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	390	1	1463	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
02	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	332	1	1127	2	Y	24	20	1	1	8	9
							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
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	1227	-0-	-93	-0-	118	1	1109	2	Y	-0-					14
*12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	124	1	1215	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	123	1	1193	2	Y	6					20
							7	9									
02	1232	N	1081	-0-	-151	-0-	107	1	970	2	Y	4	19	1			5
							4	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
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	8952	-0-	-8448	-0-	842	1	7941	2	Y	154	109	1	79	8	41
							169	9									
*12	16213	X	9309	-0-	-6904	-0-	853	1	8338	2	Y	107	107	8			41
							118	9									
*01	16213	X	9335	-0-	-6878	-0-	853	1	8263	2	Y	199	114	1	8	8	118
							219	9									
02	14644	X	7466	-0-	-7178	-0-	734	1	6646	2	Y	78	118	1	31	8	47
							86	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	109	1	3132	2	Y	95	68	1	1	8	41
							105	9									
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	122	1	3502	2	Y	33	63	1	1	8	10
							36	9									
*01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	115	1	3314	2	Y	73	66	1			17
							80	9									
*02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	Y	71	61	1			27
							78	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
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	1632	-0-	-948	-0-	136	1	1472	2	Y	22	38	1	2	8	6
							24	9									
*12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	146	1	1534	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
02	1428	N	1234	-0-	-194	-0-	110	1	1093	2	Y	28	1	8			33
							31	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

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-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, 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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-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

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
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	47	1	278	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

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
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	35	1	210	2	N	-0-					58

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

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
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	83	1	493	2	N	-0-					94

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

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
*02	868	N	633	-0-	-235	-0-	89	1	529	2	N	14	14	8			73
							15	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	16	1	93	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
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
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	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
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
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	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
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
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1764	2	103	9	N	94	147	1			10

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2156	2	63	9	N	57					75

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
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
02	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
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
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	270	N	217	-0-	-53	-0-	21	1	194	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*12	310	N	250	-0-	-60	-0-	23	1	224	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	3					11
							3	9									
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	4	11	1	1	8	3
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	332	1	1746	2	Y	3	4	1	1	8	1
							3	9									
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	246	1	732	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*01	217	N	176	-0-	-41	-0-	168	1	4	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	125	1	287	2	Y	3					4
							3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	293	1	654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	403	N	28	-0-	-375	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	434	N	38	-0-	-396	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	3	1	28	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	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	3000	N	3283	-0-	283	283	330	1	2929	2	Y	22	42	1	1	8	6
							24	9									
*12	3100	N	3961	-0-	861	1144	394	1	3565	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*01	3100	N	4362	-0-	1262	2406	408	1	3914	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
*02	2800	N	2647	-0-	-153	2253	277	1	2336	2	Y	31					37
							34	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	870	N	412	-0-	-458	-0-	39	1	366	2	Y	6	3	1	2	8	2
							7	9									
*12	930	N	381	-0-	-549	-0-	35	1	342	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
							4	9									
*01	930	N	365	-0-	-565	-0-	34	1	327	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	812	N	334	-0-	-478	-0-	33	1	297	2	Y	4	3	1	1	8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

09	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	125 3	1 9	1416	2	Y	3	7	1	1	8	1
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	675	2	Y	9	8	1			2
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	242 19	1 9	1825	2	Y	17	10	1	3	8	6
*12	1581	N	935	-0-	-646	-0-	123 10	1 9	802	2	Y	9	10	1	3	8	2
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	177 12	1 9	1618	2	Y	11	10	1			3
02	1708	N	1517	-0-	-191	-0-	155 13	1 9	1349	2	Y	12	10	1	1	8	4

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	439 20	1 9	610	2	Y	18	1	8			27
10	1085	N	855	-0-	-230	-0-	264 4	1 9	587	2	Y	4	1	8			30
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9	1141	2	Y	3	3	8			30
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	310 4	1 9	1968	2	Y	4	4	8			30
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	295 11	1 9	1785	2	Y	10					40
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	247 12	1 9	1432	2	Y	11	40	1	1	8	10

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

09	2160	X	1697	-0-	-463	-0-	157 2	1 9	1538	2	Y	2	4	1	1	8	1
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	225 6	1 9	2107	2	Y	5	5	1			1
*11	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	208 12	1 9	1847	2	Y	11	6	1	2	8	4
*12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	186 6	1 9	2114	2	Y	5	6	1	2	8	1
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	171 8	1 9	2112	2	Y	7	6	1			2
02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	142 9	1 9	1782	2	Y	8	6	1	1	8	3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	76 23	1 9	2122	2	Y	21	58	1	1	8	16
10	3100	N	3376	-0-		276	276	98 32	1 9	3246	2	Y	29					45
11	2209	N	1933	-0-		-276	-0-	56 42	1 9	1835	2	Y	38	71	1	2	8	10
12	2077	N	572	-0-		-1505	-0-	18 2	1 9	552	2	Y	2	2	8			10
01	2077	X	1266	-0-		-811	-0-	36 67	1 9	1163	2	Y	61	61	1			10
*02	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	78 57	1 9	2528	2	Y	52	1	8			61

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

09	372	N	372	-0-		-0-	-0-	16 2	1 9	354	2	Y	2	3	1			1
10	403	N	367	-0-		-36	-0-	12 3	1 9	352	2	Y	3	3	1			1
*11	360	N	128	-0-		-232	-0-	12 4	1 9	112	2	Y	4	3	1			2
*12	372	N	119	-0-		-253	-0-	11 1	1 9	107	2	Y	1	3	1			-0-
*01	372	N	120	-0-		-252	-0-	11 4	1 9	105	2	Y	4	3	1			1
02	336	N	120	-0-		-216	-0-	12 3	1 9	105	2	Y	3	3	1			1

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

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	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	380	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*12	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	451	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*01	2753	N	2753	-0-		-0-	-0-	473	1	2280	2	Y	-0-					-0-
*02	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	429	1	1971	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	361	1	1080	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	396	1	1215	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	411	1	1362	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	358	1	1030	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

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	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	419	1	6099	2	Y	7	3	1	3	8	2
							8	9									
*12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	495	1	9445	2	Y	5	3	1	4	8	-0-
							6	9									
*01	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	497	1	9560	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	417	1	7785	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

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	319	-0-	-311	-0-	33	1	283	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
*12	651	N	419	-0-	-232	-0-	39	1	379	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*01	589	N	414	-0-	-175	-0-	39	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	36	1	325	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	709	1	800	2	Y	16	4	8			18
							18	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	604	1	769	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
*11	3000	N	3750	-0-	750	750	610	1	3127	2	Y	12	12	8			20
							13	9									
*12	3100	N	4757	-0-	1657	2407	699	1	4039	2	Y	17	17	8			20
							19	9									
*01	3100	N	3311	-0-	211	2618	565	1	2737	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
*02	2800	N	3588	-0-	788	3406	603	1	2972	2	Y	12	27	1	5	8	7
							13	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

09	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	223	1	1144	2	Y	8	1	8			12
							9	9									
10	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	200	1	1028	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*11	1350	N	803	-0-	-547	-0-	198	1	590	2	Y	14	16	1	3	8	6
							15	9									
*12	1426	N	773	-0-	-653	-0-	204	1	565	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
*01	1240	N	539	-0-	-701	-0-	140	1	368	2	Y	28	17	1			17
							31	9									
02	1204	N	526	-0-	-678	-0-	162	1	354	2	Y	9	18	1	1	8	7
							10	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	344	1	510	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	200	1	401	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	840	N	792	-0-	-48	-0-	268	1	517	2	Y	6	4	1	3	8	2
							7	9									
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	272	1	692	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	275	1	479	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	264	1	516	2	Y	3	5	1	1	8	2
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2182	-0-	-308	-0-	392	1	1765	2	Y	23	15	1	2	8	9
							25	9									
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	434	1	2007	2	Y	10	14	1	3	8	2
							11	9									
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	421	1	1895	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	Y	16	13	1	1	8	6
							18	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

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-
*02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

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	348	-0-	-792	-0-	33	1	311	2	Y	4	3	1	3	8	1
							4	9									
*12	1240	N	358	-0-	-882	-0-	33	1	322	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
*01	1116	N	210	-0-	-906	-0-	19	1	183	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	980	N	282	-0-	-698	-0-	28	1	251	2	Y	3	4	1	1	8	2
							3	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

09	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	32	-0-	-688	-0-	3 3	1 9	26	2	Y	3	4	1	3	8	1
*12	806	N	17	-0-	-789	-0-	1 4	1 9	12	2	Y	4	4	8			1
*01	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

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-
02	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

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	35	-0-	-505	-0-	1 28	1 9	6	2	Y	25	13	1	7	8	8
*12	434	N	66	-0-	-368	-0-	5 17	1 9	44	2	Y	15	12	1	9	8	2
*01	527	N	51	-0-	-476	-0-	3 17	1 9	31	2	Y	15	13	1	1	8	3
02	476	N	40	-0-	-436	-0-	2 19	1 9	19	2	Y	17	12	1	3	8	5

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

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	436	-0-	-1694	-0-	255 17	1 9	164	2	Y	15	10	1	9	8	4
*12	2325	N	586	-0-	-1739	-0-	290 13	1 9	283	2	Y	12	12	8			4
*01	1860	N	508	-0-	-1352	-0-	290 24	1 9	194	2	Y	22	12	1	1	8	13
02	1904	N	541	-0-	-1363	-0-	271 10	1 9	260	2	Y	9	13	1	4	8	5

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
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-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	9	1	294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

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	188	-0-	-232	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
*12	403	N	252	-0-	-151	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	181	-0-	-222	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	223	-0-	-257	-0-	21	1	198	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
*12	558	N	221	-0-	-337	-0-	20	1	194	2	Y	6	6	8			38
							7	9									
*01	496	N	221	-0-	-275	-0-	19	1	187	2	Y	14					52
							15	9									
02	420	N	216	-0-	-204	-0-	20	1	181	2	Y	14	51	1	2	8	13
							15	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	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

09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	105	1	3496	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2810	2	Y	8	8	8	-0-
							9	9							
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	123	1	3824	2	Y	12	12	8	-0-
							13	9							
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	105	1	3420	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	77	1	2494	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

09	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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1872	2	109	9	N	99			109
02	2128	N	1741	-0-	-387	-0-	1628	2	113	9	N	103	192	1	20

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

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	3791	-0-	-22	-0-	3710	2	81	9	N	74			104
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3273	2	73	9	N	66			170

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

09	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
*02	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2485	2	19	9	N	17			275

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
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	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	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					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
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					86

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	1	128	1			90

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	1			66

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
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
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4					117

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					31

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			27

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			108

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					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
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
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					99

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

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
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					21

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

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
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	N	25					55

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

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									
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	345	1	1207	2	Y	15	19	1			1
							17	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	184	1	598	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
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									
02	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	694	1	2427	2	Y	22	26	1			15
							24	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
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-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

09	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												
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	249	1	858	2	Y	34	40	1						14
							37	9												

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

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												
02	2044	N	1817	-0-	-227	-0-	397	1	1387	2	Y	30	37	1						12
							33	9												

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

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												
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	189	1	648	2	Y	38	44	1						23
							42	9												

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	196	1	672	2	Y	52	61	1			22
							57	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

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									
02	2380	N	2145	-0-	-235	-0-	476	1	1650	2	Y	17	19	1			13
							19	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

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									
02	2408	N	2330	-0-	-78	-0-	499	1	1742	2	Y	81	95	1			37
							89	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	623	1	2177	2	Y	18	22	1			6
							20	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

09	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									
*02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	473	1	1641	2	Y	33	39	1			11
							36	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4396	X	3977	-0-	-419	-0-	878	1	3055	2	Y	40	47	1			17
							44	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
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									
02	1092	N	177	-0-	-915	-0-	38	1	133	2	Y	5	6	1			1
							6	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
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									
02	3640	X	3247	-0-	-393	-0-	719	1	2514	2	Y	13	16	1			-0-
							14	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
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									
02	3360	X	2941	-0-	-419	-0-	644	1	2251	2	Y	42	50	1			21
							46	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	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									
*02	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	226	1	790	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	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									
02	1792	N	1683	-0-		-109	-0-	363	1	1253	2	Y	61	72	1			27
								67	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1484	N	1355	-0-		-129	-0-	293	1	1023	2	Y	35	42	1			15
								39	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3192	X	2798	-0-		-394	-0-	614	1	2148	2	Y	33	39	1			18
								36	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	180	1	630	2	Y	35	41	1			26
							39	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
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									
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	162	1	567	2	Y	11	14	1			7
							12	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
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									
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	283	1	990	2	Y	29	34	1			16
							32	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
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									
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1056	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	346	1	1208	2	Y	31	37	1			12
							34	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
*02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

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									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	124	1	434	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	686	1	3391	2	Y	151	164	1			76
							166	9									
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	858	1	3828	2	Y	151	165	1			62
							166	9									
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	807	1	3836	2	Y	150	158	1			54
							165	9									
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	836	1	3949	2	Y	148	129	1			73
							163	9									
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	842	1	3787	2	Y	151	129	1			95
							166	9									
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	855	1	2989	2	Y	133	158	1			70
							146	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1	678	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			5
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	201	1	902	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	390	1	1363	2	Y	20	18	1			12
							22	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	X	81	-0-	-3	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	22	39	1			19

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	952	1	3329	2	N	27	32	1			8
							30	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2772		1971	-0-	-801	-0-	1825	2	146	9	N	133	190	1			70

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1176	N	249	-0-	-927	-0-	23	1	226	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

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
02	2408 X	1980	-0-	-428	-0-	1958	2	22	9	N	20					80

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

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
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	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

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
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

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
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					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
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
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					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
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

09	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-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

09	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
*02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					292

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	N	7					50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2492	N	2439	-0-	-53	-0-	2439	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
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
02	4620	X	3790	-0-	-830	-0-	587	1	3203	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
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
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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
*02	2660	X	2242	-0-	-418	-0-	2242	2			N	-0-					37

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

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
02	2408	X	2007	-0-	-401	-0-	311	1	1696	3	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

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
*02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5986	2	2	9	N	2					125

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

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
02	3416	X	3267	-0-	-149	-0-	506	1	2761	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

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	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	334	1	3421	2	Y	-0-					75
02	3388	X	3196	-0-	-192	-0-	255	1	2941	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	1109	2	Y	-0-					39
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					39

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					27
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2432	-0-	-854	-0-	138	1	2294	2	Y	-0-					38
02	2968	X	2167	-0-	-801	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-					38

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	6469	-0-	-847	-0-	433	1	6036	2	N	-0-					90
*02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	183	1	6586	2	N	-0-					90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1680	X	1268	-0-	-412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	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-
*02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	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
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
02	952	X	103	-0-	-849	-0-	103	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
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
*02	2800	N	2442	-0-	-358	119	2442	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
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
*02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	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
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
02	2688	X	1858	-0-	-830	-0-	1855	2	3	9	Y	3					38

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

09	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-
02	3668	X	2918	-0-	-750	-0-	207	1	2711	2	N	-0-					-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

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
02	4620	X	3618	-0-	-1002	-0-	257	1	3361	2	N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

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
*02	2766	N	1326	-0-	-1440	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

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
*02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					173

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1400	N	1130	-0-	-270	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	N	14					153

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		2211	-0-	-750	-0-	2209	2	2	9	N	2					42
*02	1316		1954	-0-	638	638	1954	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4489	2	4	9	Y	4					4

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3522	2	12	9	N	11					130
*02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					141

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
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	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2					186
*02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					186

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4788		4125	-0-	-663	-0-	700	1	3419	2	N	5					79
							6	9									

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					22
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	39	2	3	9	N	3					25

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					184
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					184

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3976	X	3252	-0-	-724	-0-	3245	2	7	9	N	6					100

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1120	N	807	-0-	-313	-0-	807	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
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
02	1932	N	1282	-0-	-650	-0-	1282	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
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									
02	2604	N	1872	-0-	-732	-0-	1864	2	8	9	N	7					164

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

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
02	2156 N	2030	-0-	-126	-0-	2023	3	7	9	N	6					272

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					83
02	280	#	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	364	#	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	700	#	199	-0-	-501	-0-	199	2			Y	-0-					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

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
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

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
02	420	#	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

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
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	661	2	13	9	N	12					44

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

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
02	392	#	199	-0-	-193	-0-	199	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

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
02	756	#	679	-0-	-77	-0-	679	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

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
*02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					13

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					37

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

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
*02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

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
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					53

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1352	3	2	9	N	2					247

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
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
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	389	1	1558	2	N	-0-	5	7			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									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					28

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4620	X	3695	-0-	-925	-0-	3571	3	124	9	N	113					207

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1428	N	1201	-0-	-227	-0-	271	1	927	2	N	3					145
							3	9									

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

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									
02	4032	X	2865	-0-	-1167	-0-	262	1	2603	2	N	-0-					167

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	N	73	165	1			29

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67

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

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
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1179	2	48	9	N	44					160

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	N	29					182
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	92	2	25	9	N	23					205

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

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
*02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3425	2	54	9	N	49	1	8			236

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

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
*02	336	N	319	-0-	-17	-0-	291	2	28	9	N	25					206

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

09	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
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

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
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					127

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

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
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	N	30					69

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	N	33					100

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

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
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					172

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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2142	2	50	9	N	45					124

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
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-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

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
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	1	1	30	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

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											
*02	2800 N	1431	-0-	-1369	4485	122	1	1309	2	Y	-0-							11

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	-0-					12

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	880	-0-	-1920	850	75	1	805	2	Y	-0-					12

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
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									
02	3248	X	2531	-0-	-717	-0-	216	1	2309	2	Y	5	35	1			18
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2996	X	1682	-0-	-1314	-0-	143	1	1533	2	Y	5	35	1			18
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	1064	-0-	-1736	2233	91	1	972	2	Y	1	45	1			6
							1	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

09	30	N	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-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

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
*02	1591	N	1417	-0-	-174	-0-	121	1	1296	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

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
*02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	245	1	2626	2	Y	-0-					5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	623	1	2356	2	N	-0-					67
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	577	1	2017	2	N	56					123
							62	9									
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	347	1	1264	2	N	-0-					123
*12	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	435	1	1594	2	N	-0-					123
*01	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	278	1	1068	2	N	-0-					123
*02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	272	1	900	2	N	-0-					123

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	511	1	1694	2	N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	69	1	738	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		238	-0-	238	238	20	1	218	2	Y	-0-					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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
*02	2800	N	1078	-0-	-1722	2326	92	1	986	2	Y	-0-					3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	33	1	354	2	Y	1	16	1			2
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2800	N	2199	-0-	-601	10636	188	1	2011	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2716	X	2233	-0-	-483	-0-	517	1	1716	2	N	-0-					80

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
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									
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					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
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
02	840	N	304	-0-	-536	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

09	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									
02	2604	N	1687	-0-	-917	-0-	144	1	1542	2	Y	1	18	1			3
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

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-
*02	2800	N	1699	-0-	-1101	7352	145	1	1554	2	Y	-0-					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

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
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	189	1	626	2	N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

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									
*02	2800	N	1897	-0-	-903	2108	162	1	1735	2	Y	-0-					12

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

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-
02	1176	N	840	-0-	-336	-0-	72	1	768	2	N	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4088	X	3243	-0-	-845	-0-	751	1	2492	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
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
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	574	1	1902	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
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
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	69	1	228	2	N	-0-					45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9716	X	8831	-0-	-885	-0-	755	1	8076	2	N	-0-					27

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4228	X	3604	-0-	-624	-0-	835	1	2769	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
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
02	84	X	52	-0-	-32	-0-	12	1	40	2	N	-0-					32

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	193	1	640	2	N	-0-					127

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	139	1	1490	2	N	-0-					30

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5096	X	4973	-0-	-123	-0-	4973	2			N	-0-					90

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

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	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					207
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	519	-0-	-8	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					70
							489	3									
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					70

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

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	1506	-0-	-571	-0-	81	1	15	2	Y	-0-					94
							1410	3									
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	3	Y	-0-					94

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

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	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					29
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1					30
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5966	-0-	-265	-0-	321	1	34	2	Y	1					111
							5610	3	1	9							
02	5628	X	5439	-0-	-189	-0-	283	1	5156	3	Y	-0-					111

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	108	1	1277	2	N	12					151
							13	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	162	1	1926	2	N	23					188
							25	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					59

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
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									
02	2212	N	2076	-0-	-136	-0-	161	1	1913	2	N	2					78
							2	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8316	X	2660	-0-	-5656	-0-	93	1	2488	2	N	72	176	1			265
							79	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1046	2	48	9	Y	44					124
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

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	637	-0-	-4788	-0-	637	2			N	-0-					20
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					20

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2465	2	24	9	Y	22	20	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					58
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					187
02	DLQ	G-10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					169
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

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	4426	-0-	-1123	-0-	4398	2	28	9	Y	25					70
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					70

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

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	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5961	2	48	9	Y	44	40	1			24
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					24

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5437	2	24	9	Y	22	20	1			12
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	7812	-0-	-2325	-0-	7715	2	97	9	Y	88	79	1			48
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					48

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4672	-0-	-1218	-0-	4618	2	54	9	Y	49					139
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					139

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	9669	-0-	-3382	-0-	9669	2			Y	-0-					124
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	5719	-0-	-4108	-0-	5671	2	48	9	Y	44	40	1			24
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					24

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	11245	-0-	-2891	-0-	11112	2	133	9	Y	121	109	1			66
02	12376	X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					Y	NO RPT					66

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	381	1	13858	2	Y	-0-					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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	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-
*02	2800	N	4259	-0-	1459	1517	4259	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
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
02	2856	X	1320	-0-	-1536	-0-	306	1	1014	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	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
02	2912	X	2720	-0-	-192	-0-	630	1	2090	2	N	-0-					58

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3892	X	655	-0-	-3237	-0-	152	1	503	2	N	-0-					47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	982	1	3255	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2492	N	2289	-0-	-203	-0-	101	1	2188	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02		DLQ G-10	-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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1325	1164	1			296

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
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-943					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					277

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	4	1	461	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

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
02	2436	#	2237	-0-	-199	-0-	2227	2	10	9	N	9					120

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

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
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
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
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	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
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	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					16
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	988	2	Y	1					23
10	1023	X	884	-0-	-139	-0-	63 1	1 9	820	2	Y	1	19	1			5
11	990	X	932	-0-	-58	-0-	59 1	1 9	873	2	Y	-0-					5
12	1023	X	993	-0-	-30	-0-	59 1	1 9	933	2	Y	1					6
01	1116	X	968	-0-	-148	-0-	55 2	1 9	911	2	Y	2					8
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					2
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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
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	1071	-0-	-14	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-					18
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	1494	-0-	-118	-0-	85	1	1409	2	Y	-0-					21
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-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
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	1715	-0-	-238	-0-	97	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		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
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
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	2077	-0-	-155	-0-	118	1	1959	2	Y	-0-					10
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	3					13
							3	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					13

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	152	1	1111	3	N	10					90
							11	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					90

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	18					80
							20	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	146	1	2422	2	Y	3					13
							3	9									
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					13

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	2					15
							2	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					15

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	589	3	N	12					58
							13	9									
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					58

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1897	2	Y	3					13
							3	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					13

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1119	-0-	-338	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					27
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1323	2	Y	11					39
							12	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					39

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	111	1	809	3	N	3					53
							3	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					53

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

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	1973	-0-	-321	-0-	112	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

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	2776	-0-	-138	-0-	157	1	2615	2	Y	4					13
							4	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-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 #: 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
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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	3	N	10					105
							11	9									
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					105

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
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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	127	1	2111	2	Y	3					13
							3	9									
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					13

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	20					20
							22	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	137	1	2277	2	Y	3					13
							3	9									
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	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

09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	284	3	N	2					52
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	185	3	N	5					57
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	179 6	1 9	2288	2	Y	5					80
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	166 12	1 9	2173	2	Y	11	67	1			24
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	161 19	1 9	2370	2	Y	17					41
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	159 21	1 9	2501	2	Y	19					60
*01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	161 26	1 9	2670	2	Y	24					84
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					84

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

09	1470	X	1175	-0-	-295	-0-	85 1	1 9	1089	2	Y	1					11
10	1519	X	1348	-0-	-171	-0-	96 1	1 9	1251	2	Y	1					12
11	1380	X	1319	-0-	-61	-0-	84 1	1 9	1234	2	Y	1					13
12	1302	X	1145	-0-	-157	-0-	68 2	1 9	1075	2	Y	2					15
01	1333	X	1247	-0-	-86	-0-	71 2	1 9	1174	2	Y	2					17
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	1876	-0-	-139	-0-	106	1	1762	2	Y	7					17
							8	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	193	1	1409	3	N	1					163
							1	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					163

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	3	8	9	N	7					172
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					172

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
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					180
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
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	1103	-0-	-106	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-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
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					205
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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
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	396	-0-	-69	-0-	13	1	363	3	N	18					52
							20	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					52

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	388	-0-	-108	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					21
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	768	1	2477	2	Y	8					58
							9	9									
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					58

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4592	2	8	9	Y	7					52
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					52

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4					46
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					46

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	794	-0-	-43	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					28
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1677	-0-	-245	-0-	95	1	1579	2	N	3					185
							3	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					185

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	2	Y	-0-					222
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-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
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	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1136	-0-	-631	-0-	1136	3			N	-0-					189
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-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
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	2479	-0-	-156	-0-	140	1	2336	2	Y	3					13
							3	9									
02	2324	N	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					13

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	N	20					193
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4462	3	70	9	N	64					207
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					207

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	3	52	9	N	47					242
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					242

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					94

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8	9	N	7					224

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9	7	8			169

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	697	2	9	9	N	8	3	8			447

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	786	1	1332	2	Y	2					58
							2	9									

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 #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

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
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	894	1	1513	2	Y	2					79
							2	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

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
02	980	N	677	-0-	-303	-0-	75	1	602	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

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
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	2	N	-0-					2

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 #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	Y	-0-					15

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1904	N	1126	-0-	-778	-0-	125	1	1001	2	N	-0-					22

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					4

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 #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	212	1	1693	2	Y	9			10
							10	9							

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

09	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
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	105	1	838	2	Y	-0-			9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

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							
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	51	1	404	2	Y	-0-			11

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

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
02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	165	1	1318	2	N	-0-			24

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1820	X	1528	-0-	-292	-0-	169	1	1350	2	Y	8					9
							9	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	72	1	574	2	Y	3					4
							3	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	78	1	626	2	Y	3					4
							3	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1	1	993	2	N	23					153
							25	9									
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	1	1	910	2	N	12	152	1			13
							13	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	850	2	N	27					40
							30	9									
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	1	1	901	2	N	32					72
							35	9									
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	48					120
							53	9									
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	859	2	N	30					150
							33	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	1	1	883	2	N	31					158
							34	9									
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	1	1	810	2	N	13	156	1			15
							14	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	2	N	-0-					15
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	1	1	801	2	N	8					23
							9	9									
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	1	1	857	2	N	-0-					23
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	-0-					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
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	1050	-0-	-97	-0-	1	1	1049	2	N	-0-					132
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-					132

CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8					150

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	77	2	2	9	N	2					31

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	N	298	-0-	-206	-0-	298	2			Y	-0-					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
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
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	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
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
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	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
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
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					55

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	81	2	3	9	N	3					58

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					42

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					52

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

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-
02	1456	N	1414	-0-	-42	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

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
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	4	1	525	2	N	-0-					84

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

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-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	964	1	7	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

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									
02	1064	N	850	-0-	-214	-0-	6	1	816	2	N	25					64
							28	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	41	1	562	2	Y	8					42
							9	9									

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	728	N	95	-0-	-633	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8			22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	85	1	1152	2	Y	56	60	1			12
							62	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

09	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-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

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
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

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-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-	12	1			-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	Y	56	60	1			13
							62	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	0	Z	1234	-0-	1234	1234	85	1	1149	2	N	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	-0-					68

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
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
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	77	1	1040	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
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
02	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2019

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

09	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
*02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-					57

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

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
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

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
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

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
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

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-
*02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	167	1	2255	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	22	1	301	2	Y	96					120
							106	9									

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					23

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	142	1	1924	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	125	1	1690	2	Y	2					35
							2	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	540	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	N	3	3	8			25
							3	9									
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	45	1	509	2	N	-0-					25
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	21	1	278	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

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
02	1456	N	1298	-0-	-158	-0-	89	1	1209	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

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
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	73					100
							80	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

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-
*02	392	N	277	-0-	-115	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

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
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1683	2	Y	12					62
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

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									
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	147	1	1985	2	Y	54	1	8			77
							59	9									

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

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-
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

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
02	756	N	215	-0-	-541	-0-	215	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

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-
02	1988	X	1668	-0-	-320	-0-	115	1	1553	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

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-
02	1652	X	1451	-0-	-201	-0-	100	1	1351	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

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-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	55	1	749	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

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									
02	2072	N	2023	-0-	-49	-0-	139	1	1883	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

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-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

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
02	2688	X	2028	-0-	-660	-0-	140	1	1888	2	Y	-0-					183

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	82	1	1112	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
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									
02	2912	X	2439	-0-	-473	-0-	159	1	2153	2	Y	115	124	1			23
							127	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
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									
02	812	X	576	-0-	-236	-0-	35	1	472	2	Y	63	62	1			12
							69	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
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-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	167	1	2256	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	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
02	2156	N	1840	-0-	-316	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1512	N	1389	-0-	-123	-0-	96	1	1293	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	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
02	840	X	379	-0-	-461	-0-	376	2	3	9	Y	3					21

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2072	X	1430	-0-	-642	-0-	98	1	1332	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	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
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2940	X	623	-0-	-2317	-0-	89 36	1 9	498	2	Y	33	162	1			32

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	142	1	1928	2	Y	-0-					105

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	223	1	3010	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
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									
02	2100	X	1035	-0-	-1065	-0-	108	1	916	2	Y	10	1	8			90
							11	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
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
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1124	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

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
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-
02	1876	N	1272	-0-	-604	-0-	88	1	1184	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
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-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-					-0-

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
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
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
*02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	115	1	1556	2	Y	-0-					28

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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-
*02	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1876	N	1182	-0-	-694	-0-	1181	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
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
02	2128	X	1366	-0-	-762	-0-	94	1	1272	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
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-
02	1232	N	1102	-0-	-130	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	171	N	152	-0-	-19	-0-	10	1	136	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
02	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
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									
02	1540	X	1117	-0-	-423	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					51

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	37	1	500	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
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-
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1484	N	1272	-0-	-212	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	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									
02	3248	X	2876	-0-	-372	-0-	173	1	2342	2	Y	328	341	1			62
							361	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	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-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	113	1	1534	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1344	X	794	-0-	-550	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	91	1	1234	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	36	1	487	2	N	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	473	1	709	2	N	2					27
							2	9									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

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									
*02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	124	1	1676	2	Y	-0-					29

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	323	1	4363	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
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
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	35					60
							39	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	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									
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	97	1	1317	2	N	15					115
							17	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1295	2	N	-0-					55

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	273	1	410	2	N	1	1	8			81
							1	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	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									
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	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-
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	174	1	2352	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1876	X	1048	-0-	-828	-0-	63	1	849	2	Y	124					189
							136	9									

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	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
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	364	X	351	-0-	-13	-0-	24	1	326	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

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
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
02	2016	N	1742	-0-	-274	-0-	120	1	1621	2	N	1	1	8			60
							1	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2072	X	507	-0-	-1565	-0-	53	1	454	2	Y	-0-					64

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	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
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-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
02	1624	X	1455	-0-	-169	-0-	100	1	1355	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
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-
*02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	129	1	1751	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
09	2070	X	1978	-0-	-92	-0-	133 241	1 9	1604	2	Y	219	223	1			37
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	168 167	1 9	1959	2	Y	152	170	1			19
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	136 273	1 9	1723	2	Y	248	219	1			48
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	160 331	1 9	1832	2	Y	301	267	1			82
01	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	122 365	1 9	1381	2	Y	332	342	1			72
*02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	138 360	1 9	1866	2	Y	327	335	1			64

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1148	N	686	-0-	-462	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			47

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1960	X	1712	-0-	-248	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

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-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	35	1	470	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

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
02	1232	N	730	-0-	-502	-0-	50	1	680	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

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
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

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
02	1484	N	917	-0-	-567	-0-	63	1	854	2	N	-0-					70

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

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
02	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2296	X	2019	-0-	-277	-0-	139	1	1880	2	Y	-0-					149

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1400	X	1201	-0-	-199	-0-	83	1	1117	2	Y	1					28
							1	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1428	N	957	-0-	-471	-0-	66	1	891	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
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
*02	0		709	-0-	709	709	49	1	660	2	N	-0-	79	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2019

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	84	1	1132	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
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
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1142	2	N	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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

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
*02	700	N	658	-0-	-42	-0-	45	1	613	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

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-
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	140	1	1887	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

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-
02	1484	X	1305	-0-	-179	-0-	90	1	1215	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

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
02	1456	N	1383	-0-	-73	-0-	95	1	1288	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

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
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	93	1	1256	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3024	X	2588	-0-	-436	-0-	172	1	2330	2	N	78	168	1			25
							86	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

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
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	113	1	1524	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

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
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

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-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	161	1	2176	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	105	1	1415	2	N	-0-	23	1			-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	22	1	298	2	Y	23					36
							25	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2212	N	1927	-0-	-285	-0-	133	1	1794	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	86	1	1166	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	58	1	790	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
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									
*02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	81	1	1099	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	64	1	867	2	N	-0-					50

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
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
02	3024	X	2943	-0-	-81	-0-	203	1	2740	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
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
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	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
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-
02	1820	X	977	-0-	-843	-0-	67	1	910	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	195	1	2638	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
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3136	X	2352	-0-	-784	-0-	162	1	2190	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
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
02	3528	X	3290	-0-	-238	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3332	X	2826	-0-	-506	-0-	195	1	2631	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
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-
02	1260	X	918	-0-	-342	-0-	63	1	855	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
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									
02	3388	X	2163	-0-	-1225	-0-	148	1	2006	2	Y	8					127
							9	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3220	X	1197	-0-	-2023	-0-	67	1	902	2	Y	207	166	1			275
							228	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

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
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

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
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	N	-0-					155

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	60	1	812	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1092	N	1084	-0-	-8	-0-	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	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
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
02	2380	X	2253	-0-	-127	-0-	155	1	2098	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
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
02	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	169	1	2281	2	N	1	1	8			62
							1	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	67	1	901	2	N	-0-					39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	897	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	596	2	4	9	Y	4					11

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	3617	-0-	817	817	249	1	3368	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
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
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					44

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	X	648	-0-	-640	-0-	45	1	603	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
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
02	840	X	643	-0-	-197	-0-	643	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
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
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	773	2	30	9	Y	27					153

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	56	1	762	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
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
02	672	N	489	-0-	-183	-0-	34	1	455	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
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
02	2744	X	2356	-0-	-388	-0-	162	1	2194	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
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
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1198	2	10	9	Y	9	1	8			25

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
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
02	2072	X	1028	-0-	-1044	-0-	71	1	957	2	Y	-0-					25
	JARRELL UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 250065	COMPL. DATE 01/10/2012					TOTAL DEPTH 10872	PERF. 7342 - 10270				
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
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					1
	WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 250911	COMPL. DATE 06/24/2009					TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9440 - 10650				
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									
02	1064	N	241	-0-	-823	-0-	17	1	224	2	N	-0-					45
	POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14	RRCID -> 251491	COMPL. DATE 04/10/2008					TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9576 - 10718				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-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				
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
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	-0-					101
	PEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 253524	COMPL. DATE 07/22/2009					TOTAL DEPTH 10902	PERF. 9568 - 10684				
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
02	1568	N	974	-0-	-594	-0-	67	1	907	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
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									
02	1316	N	685	-0-	-631	-0-	47	1	638	2	N	-0-					45

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
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
*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	224	1	3035	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
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									
02	2548	X	2374	-0-	-174	-0-	163	1	2211	2	N	-0-					42

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
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									
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					53

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	392	N	275	-0-	-117	-0-	19	1	256	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	12684	X	11229	-0-	-1455	-0-	11152	2	77	9	N	70	1	8			179

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2240	X	1183	-0-	-1057	-0-	472	1	710	2	N	1	1	8			132
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12684	X	11330	-0-	-1354	-0-	11306	2	24	9	N	22	2	8			105

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9072	X	7896	-0-	-1176	-0-	7878	2	18	9	N	16					60

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	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
02	7784	X	7729	-0-	-55	-0-	532	1	7196	2	N	1					65
							1	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	22064	X	21242	-0-	-822	-0-	1454	1	19660	2	Y	116	154	1			127
							128	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	20832	X	18369	-0-	-2463	-0-	1265	1	17104	2	N	-0-					42

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	21028	X	18715	-0-	-2313	-0-	18585	2	130	9	Y	118	120	1	1	8	17

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	24780	X	22664	-0-	-2116	-0-	22548	2	116	9	N	105	188	1	2	8	137

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	13160	X	12638	-0-	-522	-0-	863	1	11675	2	N	91	178	1			25
							100	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6720	X	5853	-0-	-867	-0-	397	1	5377	2	N	72					174
							79	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
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									
02	30268	X	29889	-0-	-379	-0-	2039	1	27583	2	N	243	180	1			158
							267	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	20020	X	19008	-0-	-1012	-0-	1304	1	17637	2	N	61					156
							67	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2688	X	1436	-0-	-1252	-0-	99	1	1337	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
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
*02	4228	X	2504	-0-	-1724	-0-	172	1	2321	2	N	10					74
							11	9									

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									
02	299936	X	191031	-0-	-108905	-0-	506	1	189001	2	Y	1385	1455	1			80
							1524	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									
02	312480	X	198437	-0-	-114043	-0-	523	1	196390	2	Y	1385	1454	1			81
							1524	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

09	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
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	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

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
02	1484	N	775	-0-	-709	-0-	75	1	700	3	N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

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									
02	1736	N	913	-0-	-823	-0-	88	1	825	3	N	-0-					50

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

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
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	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
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							
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	156	1	1456	3	N	-0-			30

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	227	1	2128	3	N	22			112
							24	9							

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	3	N	-0-			15

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

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									
*02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	112	1	1045	3	N	-0-					90

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

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
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	174	1	1630	3	N	-0-					90

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

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
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	61	1	574	3	N	-0-					62

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

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									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	65	1	604	3	N	6					84
							7	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
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-
02		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

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									
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	128	1	1194	3	N	-0-					35

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

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
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	45	1	419	3	N	-0-					50

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

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									
*02	2771	N	2581	-0-	-190	-0-	248	1	2318	3	N	14					62
							15	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

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
02	1204	N	936	-0-	-268	-0-	90	1	846	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "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
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
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1217	3	N	5					55
							6	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	52	124	1			20
							57	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	121	3	N	43					63
							47	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	24					87
							26	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	42	91	1			38
							46	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	32					70
							35	9									
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	39					109
							43	9									

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
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									
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	799	3	N	104					209
							114	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

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									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	161	1	1506	3	N	10					55
							11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

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									
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	232	1	1791	3	N	10					130
							11	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
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									
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	3	N	-0-					37

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

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									
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	548	1	1350	3	N	10					136
							11	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

09	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
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	213	1	1651	3	N	12					15
							13	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

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-
*02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	283	1	2187	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

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-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

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
*02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	342 1 15 9	1777 2	Y	14	8 8		71

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
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
*02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	149	1 4 9	8941	2	Y	4					114

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	127	1	7621	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	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
02	4732	X	4265	-0-	-467	-0-	70	1 6 9	4189	2	Y	5	1	8			189

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
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
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19					220

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	4956	X	4242	-0-	-714	-0-	4242	2			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					114
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
02	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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					236
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

		M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

		M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

		M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	6	1	51	2	N	2					129
							2	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	270 28	1 9	1184	2	N	25					194

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6					81

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	N	28					73

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
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-
02	SWR 10	393	-0-	393	83188	11	1	367	2	N	14	14	1			-0-
						15	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

09	SWR 10	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									
02	SWR 10	139	-0-	139	41653	4	1	128	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

09	SWR 10	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
02	SWR 10	86	-0-	86	30033	19	1	67	2	N	-0-					36

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

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
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	5	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	SWR 10	860	-0-	860	201430	193	1	667	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-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-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	3	7	1			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

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
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
*02	SWR	10	29	-0-	29	122347	6	1	23	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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	590	2	N	16					301
							18	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
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									
02	1512	N	1230	-0-	-282	-0-	21	1	1209	2	N	-0-					23

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
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									
*02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	945	1	6501	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	784	X	103	-0-	-681	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					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
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
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	54	1	372	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
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
*02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	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
*09	0		6130	-0-	6130	9716	94	1	5698	2	N	307	307	1			10
							338	9									
10	0		6246	-0-	6246	15962	104	1	5883	2	N	235	235	1			-0-
							259	9									
11	0		6708	-0-	6708	22670	99	1	6172	2	N	397	169	1			228
							437	9									
*12	29527	X	6857	-0-	-22670	-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									
02	14000	X	6102	-0-	-7898	-0-	94	1	5525	2	N	439	434	1			5
							483	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	178	1			77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					174
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	174	1			112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	1	8			179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	176	1			89

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15675 02/19/2019

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

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
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

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
*02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	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

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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3789	2	76	9	N	69					169
*02	2716	X	2491	-0-	-225	-0-	2449	2	42	9	N	38	180	1			27

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

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
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2874	2	90	9	N	82	182	1			28

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

09	1350	N	813	-0-	-537	-0-	198 51	1 9	564	2	N	46	133	1	1	8	72
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	198 99	1 9	597	2	N	90					162
11	900	N	423	-0-	-477	-0-	198 15	1 9	210	2	N	14					176
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	198 134	1 9	739	2	N	122	143	1			155
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	196 112	1 9	609	2	N	102					257
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	196 110	1 9	855	2	N	100					357

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
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
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
*04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
*05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
*06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
*09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	304	X	23	-0-	-281	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

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		549	-0-	549	26274	508	2	41	9	N	37	37	1			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26274					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

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		39	-0-	39	2978	39	2			N	-0-					2
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2978					N	NO RPT					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

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		63	-0-	63	1138	59	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1138					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

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		35	-0-	35	1821	35	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1821					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

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		57	-0-	57	1373	20	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1373					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	592	-0-	592	14876	98	1	457	2	N	34	34	1			8
							37	9									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	14876					N	NO RPT					8

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
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	180	-0-	180	3213	180	2			N	-0-					8
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3213					N	NO RPT					8

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45	-0-	45	1051	39	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1051					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	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
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					32

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

09	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
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
*02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	8			35
							1	9									

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 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
09	22020	X	11210	-0-	-10810	-0-	849 117	1 9	10244	2	N	106	155	1			30
10	22754	X	10921	-0-	-11833	-0-	853 100	1 9	9968	2	N	91	1	8			120
11	16380	X	8975	-0-	-7405	-0-	650 84	1 9	8241	2	N	76	156	1	3	8	37
12	12121	X	8907	-0-	-3214	-0-	708 88	1 9	8111	2	N	80	2	8			115
01	11594	X	8466	-0-	-3128	-0-	679 78	1 9	7709	2	N	71	165	1	1	8	20
02	10472	X	5821	-0-	-4651	-0-	396 66	1 9	5359	2	N	60					80

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18840	X	2438	-0-	-16402	-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-
02	2688	X	1510	-0-	-1178	-0-	104	1	1406	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1728	2	30	9	N	27					43
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					55

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK 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
09	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	158 52	1 9	2049	2	N	47	137	1			15
10	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	142 40	1 9	1715	2	N	36					51
11	1530	N	1287	-0-		-243	-0-	101 26	1 9	1160	2	N	24					75
12	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	152 54	1 9	1687	2	N	49					124
01	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	143 41	1 9	1520	2	N	37	127	1			34
*02	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	73 36	1 9	1237	2	N	33					67

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

09	4200	X	4085	-0-		-115	-0-	290 24	1 9	3771	2	Y	22					130
10	4371	X	4007	-0-		-364	-0-	304 24	1 9	3679	2	Y	22					152
11	4230	X	3769	-0-		-461	-0-	300 29	1 9	3440	2	Y	26	122	1	2	8	54
12	4371	X	4117	-0-		-254	-0-	336 39	1 9	3742	2	Y	35					89
01	4216	X	4103	-0-		-113	-0-	348 46	1 9	3709	2	Y	42					131
02	3696	X	3468	-0-		-228	-0-	192 32	1 9	3244	2	Y	29	139	1	1	8	20

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

09	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	77 21	1 9	1000	2	N	19	40	1			54
10	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	82 19	1 9	995	2	N	17					71
11	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	80 18	1 9	917	2	N	16					87
12	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	86 28	1 9	957	2	N	25					112
01	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	90 9	1 9	959	2	N	8	49	1			71
*02	794	N	794	-0-		-0-	-0-	43 19	1 9	732	2	N	17					88

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
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
02	2100	N	2	-0-	-2098	-0-	2	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	Y	2					47
							2	9									

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	17	1	1022	2	Y	6	46	1			5
							7	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

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									
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	44	1	738	2	N	9	26	1	6	8	17
							10	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

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									
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	90	1	1511	2	N	104	123	1	6	8	120
							114	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

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									
02	4620	X	2896	-0-	-1724	-0-	161	1	2717	2	N	16	4	8			194
							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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2296	X	1489	-0-		-807		-0-		82	1	1390	2	N	15					192
										17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	6552	X	-0-	-0-		-6552		-0-						N	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1792	X	1525	-0-		-267		-0-		85	1	1426	2	Y	13	7	8			40
										14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3994	X	3994	-0-		-0-		-0-		775	1	3205	2	N	13					100
										14	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
10	31	N	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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1215	2	32	9	N	29					135

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		720	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10		744	3	-741	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11		720	8	-712	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12		744	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02		8 N	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	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
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - 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
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
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	133	3	13	9	N	12					389

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

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
02	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

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
02	10332	3805	-0-	-6527	-0-	3781	2	24	9	N	22						74

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	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
02	3192	X	2901	-0-	-291	-0-	227	1	2674	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
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
02	2688	N	2635	-0-	-53	-0-	206	1	2429	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
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
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	163 8	1 9	1974	2	Y	7	17	1			2
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 12	1 9	2036	2	Y	11					13
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	201	1	2133	2	Y	-0-	12	1			1
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	1890	2	Y	1					2

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	254	1	2985	2	Y	54					57
							59	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2016	N	1904	-0-	-112	-0-	149	1	1755	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	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
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000		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									
02	2744	#	1654	-0-	-1090 B	-0-	100	1	1510	2	N	40					194
							44	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	N	5					140

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
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
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					132

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

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

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
02	1876	N	1492	-0-	-384	-0-	1492	2			N	-0-	165	1			47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

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
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5031	3	1	9	N	1	1	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
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-
02	1988	N	1907	-0-	-81	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	78	1	956	2	Y	32					186
							35	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	481	-0-	-415	-0-	41	1	440	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3108	X	2564	-0-	-544	-0-	219	1	2345	2	Y	-0-					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
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
*02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	210	1	2249	2	Y	1	10	1			2
							1	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2240	X	905	-0-	-1335	-0-	77	1	828	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4032	X	3517	-0-	-515	-0-	301	1	3216	2	N	-0-					35

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	135	1	1440	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
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
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	60	1	645	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	36	1	388	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4480	X	3762	-0-	-718	-0-	322	1	3440	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	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									
*02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	167	1	4454	2	N	2					45
							2	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

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
02	1596	N	481	-0-	-1115	-0-	481	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

09	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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					72
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	1					3
							1	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
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
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
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
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1					51

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0	NO RPT	-0-	-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
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
*02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3404	2	140	9	N	127					263

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

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
02	420	N	160	-0-	-260	-0-	160	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

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-
*02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	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
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	141	2			N	-0-					33

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

09	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
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

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
02	980	N	754	-0-	-226	-0-	729	2	25	9	N	23					135

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

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
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

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
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	890	2	86	9	N	78					118

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
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
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1340	2	41	9	N	37					102

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

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
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

09	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
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					95

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

09	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
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-	88	1			71

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
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
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	640	2	17	9	N	15	85	1			43

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	500	2	50	9	N	45					130

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
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
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	234	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
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
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	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
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
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	655	2	13	9	N	12					50

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3752	X	3540	-0-	-212	-0-	3532	2	8	9	N	7					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					87

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	X	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	2	17	9	N	15					424
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					34

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					82

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	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
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					113
02	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
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		255	-0-	255	1388	167	2	88	9	Y	80					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1388					Y	NO RPT					143

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

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		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					23
02	0	N	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N	-0-					17

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	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
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	244	2			N	-0-					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

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
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

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
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	69	2	3	9	Y	3					32

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

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
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					35

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

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
02	644	N	155	-0-	-489	-0-	155	2			N	-0-					86

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

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
02	1204	N	488	-0-	-716	-0-	488	2			N	-0-					177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

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
02	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

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
02	588	N	266	-0-	-322	-0-	266	2			N	-0-					44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

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
02	1036	N	642	-0-	-394	-0-	642	2			N	-0-					15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

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
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

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-
*02	2800	N	971	-0-	-1829	2192	971	2			Y	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

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
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1043	2	9	9	N	8					135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

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
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2					32

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

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
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	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
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-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
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
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	604	2	2	9	N	2			46

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	2464	X	1050	-0-	-1414	-0-	1048	2	2	9	Y	2					54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

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
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					122

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
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
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
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
02		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
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
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	216	2	2	9	N	2					27

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02		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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

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
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-					13

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

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
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	2			Y	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	924	N	104	-0-	-820	-0-	103	2	1	9	Y	1					17

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	349	2	8	9	N	7					84

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

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
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

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
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
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
02	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
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
02	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
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-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
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
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			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
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-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

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

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
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	1204	N	535	-0-	-669	-0-	535	2			N	-0-					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					65
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					65
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					65
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
10	31	N	24	-0-		-7	-0-	24	2			N	-0-					25
11	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
12	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
01	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-					25
02	28	N	26	-0-		-2	-0-	26	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	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	2			N	-0-					45
10	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-					45
11	30	N	18	-0-		-12	-0-	18	2			N	-0-					45
12	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	31	N	15	-0-		-16	-0-	15	2			N	-0-					45
02	28	N	15	-0-		-13	-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	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	50	-0-		-610	-0-	50	2			N	-0-					15
10	496	N	62	-0-		-434	-0-	62	2			N	-0-					15
11	270	N	101	-0-		-169	-0-	101	2			N	-0-					15
12	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	2			N	-0-					15
01	216	N	216	-0-		-0-	-0-	207	2	9	9	N	8					23
*02	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					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	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	309	-0-		-111	-0-	309	2			N	-0-					43
10	496	N	139	-0-		-357	-0-	139	2			N	-0-					43
11	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
12	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
01	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	2			N	-0-					43
02	140	N	130	-0-		-10	-0-	130	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	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					20

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

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
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					54

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

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-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

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
02		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

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
02		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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

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
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

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-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
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-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					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
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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
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-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
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
02	224	N	190	-0-		-34	-0-	190	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
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	X	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
*02	210	N	210	-0-		-0-	-0-	203	2	7	9	Y	6					34

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	102	N	102	-0-		-0-	-0-	87	2	15	9	Y	14					81

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	10	-0-		-18	-0-	10	2			N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	72	N	-0-	-0-		-72	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	283	2	12	9	Y	11					77

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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-
*02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					53

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1064	N	262	-0-	-802	-0-	245	2	17	9	Y	15					79

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

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
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					17

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

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
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1171	2	35	9	N	32	180	1			125

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

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
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					2

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
*02	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

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-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

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-
02	336	N	105	-0-	-231	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

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
*02	658	X	66	-0-	-592	-0-	66	2			Y	-0-					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

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
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					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
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
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	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-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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
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-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			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
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
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	81	2	19	9	Y	17					54

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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
*02	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	10			85

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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-
*02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
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-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

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
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					8

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

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-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	387	2	6	9	Y	5					62

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

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
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	1440	2	11	9	Y	10					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	580	N	55	-0-	-525	-0-	55	2			Y	-0-					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	65	X	12	-0-	-53	-0-	12	2			Y	-0-					11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					105

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	91	2	1	9	Y	1					7

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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-
02	1120	X	739	-0-	-381	-0-	739	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
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-
02	336	N	32	-0-	-304	-0-	32	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
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
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	Y	28					110

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

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
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15					23

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

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
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	36	2	1	9	Y	1					18

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

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
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	430	2	8	9	Y	7					95

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					38

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

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
02	T. A.		-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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

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-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

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-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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 #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					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
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					12

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	560	N	323	-0-	-237	-0-	305	2	18	9	Y	16					114

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	952	N	557	-0-	-395	-0-	549	2	8	9	N	7					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	1410	2	9	9	N	8					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	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
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-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			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
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
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	133	2	1	9	N	1					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					50

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	24	-0-	-172	-0-	24	2			N	-0-					17

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-					88

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3164	X	1118	-0-	-2046	-0-	1107	2	11	9	Y	10					98

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	784	N	505	-0-	-279	-0-	505	2			N	-0-					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	N	642	-0-	-618	-0-	642	2			N	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					16
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					17

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

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
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	634	2	6	9	N	5					53

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

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-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

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-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	1608	-0-	-1192	1598	1608	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

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-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

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
*02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2775	2	26	9	N	24					87

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

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
*02	2800	N	1387	-0-	-1413	2239	1387	2			Y	-0-					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

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-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

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
02	1120	N	758	-0-	-362	-0-	758	2			N	-0-					130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

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
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					70

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

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
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					83

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

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
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					32

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

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
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	122	2	6	9	N	5					173

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

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
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					93

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					25

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

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
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	2			N	-0-					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	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
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

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
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1937	2	1	9	N	1					38

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

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
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	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

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
02	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

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
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1020	-0-	-282 B	-0-	22	1	998	2	N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	23	1	693	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	P&A COND		-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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					39

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	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
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
*02	127854	R	127854	-0-	-0-	-0-	120098	3	7756	9	N	7051	7184	1			533

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

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
*02	1928		1594	-0-	-334	-0-	1594	2			N	-0-					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

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

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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

09	2160	N	708	-0-	-1452 B	-0-	155 6	1 9	547	3	Y	5	24	1			4
10	2077	N	1451	-0-	-626 B	-0-	395 19	1 9	1037	3	Y	17	16	1			5
11	1620	N	814	-0-	-806 B	-0-	159 11	1 9	644	3	Y	10	9	1			6
12	744	N	528	-0-	-216 B	-0-	119 13	1 9	396	3	Y	12	16	1			2
01	1457	N	273	-0-	-1184 B	-0-	107 7	1 9	159	3	Y	6	4	1			4
*02	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	333 12	1 9	715	3	Y	11	9	1			6

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

09	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	151 48	1 9	710	3	Y	44	52	1			23
10	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	412 143	1 9	1474	3	Y	130	118	1			35
11	1590	N	1382	-0-	-208 B	-0-	214 74	1 9	1094	3	Y	67	68	1			34
12	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	403 122	1 9	1663	3	Y	111	107	1			38
01	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	301 151	1 9	1366	3	Y	137	115	1			60
02	1288	N	1185	-0-	-103 B	-0-	278 145	1 9	762	3	Y	132	119	1			73

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1400	X	1128	-0-	-272 B	-0-	277	1	673	3	Y	162	147	1			90
							178	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	252	X	7	-0-	-245 B	-0-	2	1	1	3	Y	4	23	1			4
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	2427	-0-	-2793	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
*11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
*12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
*01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
*02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	2733	-0-	-3147	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
*11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
*12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
*01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
*02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	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 #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	-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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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 #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

09	5490	X	2623	-0-	-2867	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
*11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
*12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
*01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
*02	5684	X	1764	-0-	-3920	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

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	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
*12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
*01	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
*02	6860	X	2430	-0-	-4430	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

09	1650	N	734	-0-	-916	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

09	1440	N	735	-0-	-705	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

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	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
*12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
*01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
*02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

09	3930	X	2280	-0-	-1650	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
*11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
*12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
*01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
*02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	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 #: 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
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	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
*12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
*02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

09	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-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

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	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	3			N	-0-					-0-
*12	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	20741	3			N	-0-					-0-
*01	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
*02	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

09	7170	X	4695	-0-	-2475	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
*11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
*12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
*01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
*02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379

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									
02	672 N	562	-0-	-110	-0-	12	1	531	2	Y	17	32	1			11
						19	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

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									
02	1120 N	25	-0-	-1095	-0-	1	1	23	2	Y	1	26	1			1
						1	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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									
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	Y	21	30	1			14
							23	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
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									
02	2492	X	1976	-0-	-516	-0-	43	1	1867	2	Y	60	76	1			40
							66	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2436	X	728	-0-	-1708	-0-	16	1	688	2	Y	22	28	1			15
							24	9									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	72	1	3133	2	Y	15					47
							17	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
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									
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	15	1	667	2	Y	22	26	1			15
							24	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
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									
02	5012	X	705	-0-	-4307	-0-	15	1	666	2	Y	22	27	1			15
							24	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2128	N	1760	-0-	-368	-0-	38	1	1663	2	Y	54	48	1			36
							59	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	54	1	2355	2	Y	75	89	1			51
							83	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					11
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	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	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					45
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					4
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					84
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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

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	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					13
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2380	-0-	-131	-0-	617	1	1755	3	N	7					103
							8	9									
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					103

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	627	-0-	-55	-0-	37	1	590	3	N	-0-					57
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	3	18	9	N	16					94
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					94

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					46
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-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
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	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					8
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1078	-0-	-937	-0-	63	1	1002	3	Y	12					64
							13	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					64

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					16
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					16

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					7
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					52
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-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
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	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-					96
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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
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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	Y	12					60
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	3	Y	10					36
							11	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					36

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					4
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					4

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	343	-0-	-60	-0-	20	1	322	3	Y	1					12
							1	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					12

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	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
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
02	T. A.		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
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	1516	-0-	-3	-0-	89	1	1427	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					82
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					25
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					16
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	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	1297	-0-	-377	-0-	76	1	1221	3	N	-0-					59
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	3	Y	13					89
							14	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

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	1435	-0-	-53	-0-	84	1	1351	3	Y	-0-					60
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					65
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					65

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

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	305	-0-	-5	-0-	49	1	256	3	N	-0-					25
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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

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	332	-0-	-71	-0-	19	1	311	3	N	2					17
							2	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	830	-0-	-38	-0-	49	1	779	3	N	2			62
							2	9							
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			62

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-			82
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-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
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	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-			76
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			76

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-			28
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
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	1423	-0-	-96	-0-	83	1	1334	3	N	5			112
							6	9							
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			112

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
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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5			84
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					36
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-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
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	1417	-0-	-505	-0-	1396	3	21	9	Y	19					74
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					74

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
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	639	-0-	-12	-0-	22	1	617	2	N	-0-					25
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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
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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	N	-0-					17
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-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
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	1050	-0-	-810	-0-	35	1	1012	2	N	3					55
							3	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	N	-0-					17
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	167	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					2
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
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	91	-0-	-219	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					8
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-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
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	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	447	1	1232	3	Y	4					45
							4	9									
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	Y	4					26
							4	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1447	-0-	-351	-0-	1437	3	10	9	Y	9					175
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					175

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
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	935	-0-	-367	-0-	175	1	756	2	Y	4					28
							4	9									
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					28

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	168	-0-	-1289	-0-	44	1	120	3	Y	4					67
							4	9									
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	147	1	406	3	Y	4					9
							4	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					10

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					19
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-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
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	29	-0-	-33	-0-	7	1	21	3	Y	1					2
							1	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4379	-0-	-85	-0-	4346	3	33	9	N	30					149
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	82	1	227	3	Y	-0-					5
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-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
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	1438	-0-	-577	-0-	49	1	1389	2	N	-0-					17
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					17

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1683	-0-	-177	-0-	57	1	1626	2	N	-0-					72
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-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
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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	173	1	4945	2	N	-0-					53
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-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
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					94
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					94

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	1011	1	16201	3	N	47					110
							52	9									
02	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	963	1	19396	3	Y	600	371	1			523
							660	9									
02	19124	X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					Y	NO RPT					523

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	875	1	23345	3	Y	282	204	1			161
							310	9									
10	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	893	1	23784	3	Y	281	310	1			132
							309	9									
11	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	884	1	22715	3	Y	240	273	1			99
							264	9									
12	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	910	1	23693	3	Y	238	85	1			252
							262	9									
*01	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	898	1	23223	3	Y	266	416	1			102
							293	9									
02	21252	X	NO RPT	-0-	-21252	-0-					Y	NO RPT					102

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	864	1	23054	3	Y	219	158	1			125
							241	9									
10	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	882	1	23502	3	Y	217	240	1			102
							239	9									
11	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	884	1	22704	3	Y	255	252	1			105
							281	9									
12	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	894	1	23268	3	Y	255	91	1			269
							281	9									
*01	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	884	1	22852	3	Y	283	444	1			108
							311	9									
02	17976	X	NO RPT	-0-	-17976	-0-					Y	NO RPT					108

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129810	X	84221	-0-	-45589	-0-	5950	1	77367	3	Y	822	733	1			565
							904	9									
10	118730	X	82279	-0-	-36451	-0-	6013	1	75551	3	Y	650	896	1			319
							715	9									
11	101100	X	75845	-0-	-25255	-0-	5908	1	69034	3	Y	821	549	1	1	8	590
							903	9									
12	98270	X	74830	-0-	-23440	-0-	7645	1	66650	3	Y	486	546	1			530
							535	9									
01	92194	X	69160	-0-	-23034	-0-	3255	1	65556	3	Y	317	368	1			479
							349	9									
02	78596	X	NO RPT	-0-	-78596	-0-					Y	NO RPT					479

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	85600	X	85600	-0-	-0-	-0-	84865	3	735	9	N	668	719	1	1	8	623
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					623

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	Y	9	6	1			9

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	10299	X	2824	-0-	-7475	-0-	2810	2	14	9	Y	13	8	1			13

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	1046	2	2	9	N	2	2	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
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
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	1	1			2

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	Y	8	8	1			4
							9	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
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-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	2	4	9	Y	4	3	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	5	1	1309	2	Y	3					9
							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
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									
*02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2525	2	Y	10					28
							11	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	16	12	1	13	5	13
							18	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
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									
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	11	6	1	8	5	7
							12	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
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									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	7	2	1	6	5	3
							8	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
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
02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5289	2	13	9	Y	12	8	1			13

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	105	1	2440	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
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									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	1	1	138	2	Y	6					21
							7	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
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-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	9	1	1195	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
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									
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	2	Y	10					26
							11	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2716	X	2345	-0-	-371	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	2864	-0-	64	64	145	1	2705	2	Y	13	8	1	11	5	9
							14	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	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									
02	1316	N	1194	-0-		-122	-0-	6	1	1182	2	Y	5					14
								6	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	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
*02	842	N	842	-0-		-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4	7	1			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	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
*02	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	1454	2	2	9	Y	2	1	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2128	X	1543	-0-		-585	-0-	7	1	1533	2	Y	3					9
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	218	N	218	-0-		-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	Y	8	5	1			8

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	2	20	9	Y	18	12	1			19

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79 9	1 9	1832	3	Y	8	8	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
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-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1792	N	1288	-0-	-504	-0-	48	1	1232	2	Y	7	10	1	6	5	10
							8	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
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
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1958	2	39	9	Y	35	25	1			36

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
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-
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
02	1260	N	798	-0-	-462	-0-	791	2	7	9	Y	6	6	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1452	2	Y	5	5	1	4	5	5
							6	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	111	1	2557	3	Y	9	9	1			4
							10	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
02	2492	N	1842	-0-	-650	-0-	1836	2	6	9	Y	5	3	1			5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	2	-0-	-1454	-0-	2	2			Y	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	10	7	1	8	5	8
							11	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1540	N	1482	-0-	-58	-0-	6	1	1466	2	Y	9					24
							10	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
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-
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1575	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
09	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	226 18	1 9	2678	2	Y	16	24	1			19
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	196 24	1 9	2658	2	Y	22					41
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	247 24	1 9	2872	2	Y	22					63
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	319 45	1 9	2655	2	Y	41	36	1	21	5	47
*01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	252 24	1 9	1897	2	Y	22					69
02	2884	X	2520	-0-	-364	-0-	115 43	1 9	2362	2	Y	39	38	1	32	5	38

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	49 4	1 9	1031	3	Y	4	4	1			2
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	43 7	1 9	924	3	Y	6	6	1			2
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	46 7	1 9	950	3	Y	6	6	1			2
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1104	3	Y	5	5	1			2
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1034	3	Y	7	7	1			2
02	924	N	520	-0-	-404	-0-	21 3	1 9	496	3	Y	3	4	1			1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	Y	8	7	1			9

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1593	2	33	9	Y	30	19	1			31

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2464	X	1460	-0-	-1004	-0-	1443	2	17	9	Y	15	16	1			16

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
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									
02	3276	X	2040	-0-	-1236	-0-	91	1	1912	2	Y	34	42	1	28	5	41
							37	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

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-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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									
02	2660	X	2148	-0-	-512	-0-	98	1	2021	2	Y	26	33	1	21	5	32
							29	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
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
02	924	X	326	-0-	-598	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2800	N	2824	-0-	24	24	116	1	2685	3	Y	21	20	1			9
							23	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
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									
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	6	12	1	4	5	11
							7	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	4116	X	2568	-0-	-1548	-0-	105	1	2463	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2236	2	26	9	Y	24	16	1			25

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					1

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3361	2	3	9	N	3	2	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2745	2	53	9	N	48	31	1			49

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	10276	X	10135	-0-	-141	-0-	10128	2	7	9	Y	6	4	1			7

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	11564	X	10945	-0-	-619	-0-	10945	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
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
02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	2861	2	8	9	N	7	5	1			7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	483	2	3	9	N	3					162

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

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
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

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
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					63
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			Y	-0-					63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	47	2	21	9	N	19					101
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					149
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	631	2			Y	-0-					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
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1					25
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	2					16
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					16

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	44	1			1
*02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					79
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					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
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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	42	1			105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	Y	5					49
02	1036	N	778	-0-	-258	-0-	778	2			Y	-0-	14	1			35

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					43
02	1204	N	81	-0-	-1123	-0-	81	2			Y	-0-					43

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					20
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	169	2	1	9	Y	1					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	38	1			28
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14					42

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					75
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					75

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					6
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					137
02	728	N	334	-0-	-394	-0-	333	2	1	9	N	1					138

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					73
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1					74

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					55
02	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	2			Y	-0-					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
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					82
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					82

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					43
02	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1277	2	26	9	Y	24					67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					52
02	2492	N	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					37
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	908	2			Y	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					24
02	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			Y	-0-					24

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	42	1			1
02	1988	N	1922	-0-	-66	-0-	1922	2			Y	-0-					1

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					70
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					70

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					4
02	1288	N	882	-0-	-406	-0-	882	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					46
02	1260	N	753	-0-	-507	-0-	752	2	1	9	Y	1					47

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3	49	1			29
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	Y	4					33

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					34
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	502	2	28	9	Y	25					59

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					49
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2					51

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					6
02	644	N	391	-0-	-253	-0-	391	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					153
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1187	2	9	9	Y	8					161

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					53
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					54

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	N	7					118
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					118

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	Y	8	52	1			36
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	Y	15					51

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					216
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					216

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					101
02	1596	N	1251	-0-	-345	-0-	1251	2			Y	-0-					101

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					216
02	1736	N	1181	-0-	-555	-0-	1170	2	11	9	N	10					226

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					6
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
02	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	Y	2					67
02	2212	N	2151	-0-	-61	-0-	2151	2			Y	-0-					67

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	922	2	51	9	Y	46					111
02	1148	N	478	-0-	-670	-0-	478	2			Y	-0-	32	0			79

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					46
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	733	2	10	9	Y	9					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					43
02	1372	N	1099	-0-	-273	-0-	1099	2			Y	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
*02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	1457	2			N	-0-	5	5			12

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					44
02	1092	N	669	-0-	-423	-0-	669	2			Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					80
*02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					80

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	Y	2					27
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					27

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	2	1			1
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					34
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					35

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					31
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	880	2	1	9	Y	1					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3406	-0-	-159	-0-	3402	2	4	9	Y	4					264
02	3108	X	2921	-0-	-187	-0-	2921	2			Y	-0-					264

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					147
02	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-					147

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					31
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	159	2	1	9	Y	1					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	Y	11	71	1			4
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					4

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					120

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
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
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					36

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1260	N	939	-0-	-321	-0-	939	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

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
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

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
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

09	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
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

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
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

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
02	868	N	327	-0-	-541	-0-	327	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	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
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
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1387	3	26	9	N	24	181	1			48

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1932	X	1200	-0-	-732	-0-	1200	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

09	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-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

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-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

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-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
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-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1316	N	12	-0-	-1304	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	3	13	9	Y	12	12	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
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
*02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					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
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
02	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			Y	-0-					8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1492	N	1439	-0-	-53	-0-	1439	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7	7	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	10	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

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-
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

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-
02	560	N	198	-0-	-362	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

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-
02	1624	N	15	-0-	-1609	-0-	15	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

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-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

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-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8974 - 10408

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	448	X	165	-0-	-283	-0-	165	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	560	N	126	-0-	-434	-0-	126	3			Y	-0-					12

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

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-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

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-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

09	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-
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	108	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

09	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-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

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
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					4

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

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-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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 #: 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
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-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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
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-
*02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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
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-
02	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
02	28	N	1	-0-	-27	-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
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
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
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-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 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
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-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

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-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

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-
*02	2800	N	2380	-0-	-420	380	2380	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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

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-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1372	N	1138	-0-	-234	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			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-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	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-
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-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 #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	4421	X	1714	-0-	-2707	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	2800	N	1809	-0-	-991	1501	1809	3			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		517	-0-	517	993	517	3	9	9	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
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					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
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
02	1484	N	608	-0-	-876	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - P/A 10/10/18

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

09	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-
02	756	N	41	-0-	-715	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

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-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

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
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

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-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

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-
*02	1685	N	1519	-0-	-166	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

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-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	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

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-
02	2548	X	777	-0-	-1771	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

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-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

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
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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

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
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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

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
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					4

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

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-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

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-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

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-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	3	17	9	Y	15	15	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
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
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	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-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		44	-0-	44	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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	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-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

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-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

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-
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

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-
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

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-
*02	854	X	7	-0-	-847	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

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-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

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-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

09	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-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

09	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-
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	1814	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 GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	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-
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
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-
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	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
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-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 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
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-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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
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-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	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
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-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	333	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	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 #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

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-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3				N	-0-				-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

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-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3				N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

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-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3				N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

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-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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 #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1135	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. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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
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-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
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-
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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
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-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
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-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	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 #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	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																	
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-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414																	
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-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504																	
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-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524																	
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-
*02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238																	
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-
*02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512																	
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-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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 #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

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-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

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-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2157	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-
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

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-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

09	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-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

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-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2548	X	406	-0-	-2142	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

09	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
02	1484	N	714	-0-	-770	-0-	714	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

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
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

09	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-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

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
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

09	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-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

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-
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

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
02	2492	X	2375	-0-	-117	-0-	2342	3	33	9	Y	30	30	1			3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

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
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2957	3	41	9	Y	37	37	1			4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

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-
02	1260	X	571	-0-	-689	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

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
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					2

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 #: 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
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-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	379	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
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-
02	644	N	376	-0-	-268	-0-	376	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
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-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
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
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	499	3	9	9	Y	8	8	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
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-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-
02	T. A.		-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
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2800	N	1436	-0-	-1364	4138	1436	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	549	3	8	9	Y	7	7	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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
*02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1796	3	26	9	Y	24	22	1			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

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-
02	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

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
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300	3	19	9	Y	17	16	1			2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

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
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	Y	15	15	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

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
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	1316	3	19	9	Y	17	17	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

09	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
02	2184	N	2029	-0-	-155	-0-	2001	3	28	9	Y	25	24	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					5

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	667	3	10	9	Y	9	8	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		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
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	477	3	773	9	Y	703	624	1			80

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					17

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1428	N	851	-0-	-577	-0-	839	3	12	9	Y	11	10	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	3	13	9	Y	12	11	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	1050	-0-	-1750	850	1036	3	14	9	Y	13	13	1			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 #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		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
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	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
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					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
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-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	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-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	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-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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 #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1064	N	148	-0-	-916	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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 "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

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-
02	3024	X	332	-0-	-2692	-0-	332	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

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-
02	3500	X	3228	-0-	-272	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

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-
*02	2800	N	1970	-0-	-830	99	1970	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

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-
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

09	30	N	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-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

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-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	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 #: 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
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-
02	2492	X	1243	-0-	-1249	-0-	1243	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
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-
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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
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-
02	952	N	217	-0-	-735	-0-	217	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
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-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	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 #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1960	N	1628	-0-	-332	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

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-
02	2800	X	2136	-0-	-664	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

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-
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

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-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

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-
02	2576	X	2274	-0-	-302	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

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-
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

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-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					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 #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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
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-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	394	3	6	9	Y	5	5	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	868	N	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1916	N	1441	-0-	-475	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	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-
*02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	854	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	868	N	9	-0-	-859	-0-	9	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
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-
02	1092	N	1	-0-	-1091	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 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
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-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

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-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

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-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

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-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	608	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

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-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

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-
*02	2800	N	3522	-0-	722	990	3522	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	627	3	9	9	Y	8	8	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1512	X	612	-0-	-900	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					11

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	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
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-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
02	2184	X	2019	-0-	-165	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

09	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
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	Y	6	6	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

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-
02	0	N	-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

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-
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	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

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-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

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-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

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-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	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 #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4340	X	3376	-0-	-964	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	2520	X	808	-0-	-1712	-0-	808	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-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
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

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-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

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
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	878	3	13	9	Y	12	12	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

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-
*02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

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
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					17

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

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-
*02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

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-
02	3780	X	3388	-0-	-392	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

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-
02	2184	N	938	-0-	-1246	-0-	938	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

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-
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	528	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

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-
02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

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-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

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-
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

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-
02	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

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-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

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-
02	1316	N	899	-0-	-417	-0-	899	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

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
02	2492	X	1259	-0-	-1233	-0-	1240	3	19	9	Y	17	17	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

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-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

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-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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 #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

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-
*02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

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-
*02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

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-
*02	2800	N	3089	-0-	289	289	3089	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

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
02	2492	X	975	-0-	-1517	-0-	960	3	15	9	Y	14	13	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

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-
*02	2800	N	1104	-0-	-1696	320	1104	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

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-
02	252	N	53	-0-	-199	-0-	53	3			N	-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 #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

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-
02	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

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-
02	2912	X	2198	-0-	-714	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

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-
02	2128	N	269	-0-	-1859	-0-	269	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

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-
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

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-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

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-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	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 #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2156	X	2114	-0-	-42	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3276	X	1951	-0-	-1325	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	1288	N	137	-0-	-1151	-0-	137	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
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-
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 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
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-
02	2296	N	1669	-0-	-627	-0-	1669	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
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-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
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-
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	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-
02	1960	N	1281	-0-	-679	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	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
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-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	1195	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 #: 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
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-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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
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-
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-	524	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
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-
02	2324	N	2166	-0-	-158	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1176	N	309	-0-	-867	-0-	309	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1932	X	679	-0-	-1253	-0-	679	3			N	-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 #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	1279	3	19	9	Y	17	17	1			2

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

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-
02	1624	X	653	-0-	-971	-0-	653	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

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-
02	1820	N	1554	-0-	-266	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

09	1500	N	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-
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

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-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	954	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

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-
02	2352	N	1186	-0-	-1166	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

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-
02	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	2259	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 #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

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
02	26376	X	25205	-0-	-1171	-0-	24835	3	370	9	Y	336	332	1			38

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

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
02	14196	X	11657	-0-	-2539	-0-	11489	3	168	9	Y	153	150	1			17

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

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
*02	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	22355	3	323	9	Y	294	291	1			33

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

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
02	23604	X	20073	-0-	-3531	-0-	19807	3	266	9	Y	242	239	1			27

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

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-
02	14980	X	13917	-0-	-1063	-0-	13917	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

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
02	12432	X	9162	-0-	-3270	-0-	9033	3	129	9	Y	117	118	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	10752	X	8266	-0-	-2486	-0-	8149	3	117	9	Y	106	104	1			12

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	10136	X	7359	-0-	-2777	-0-	7250	3	109	9	Y	99	98	1			11

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9654	3	56	9	Y	51	39	1			26

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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			83
*12	24552	X	18907	-0-	-5645	-0-	18811	3	96	9	Y	87	92	1			78
*01	24397	X	18570	-0-	-5827	-0-	18460	3	110	9	Y	100	91	1			87
02	18116	X	16226	-0-	-1890	-0-	16135	3	91	9	Y	83	96	1			73

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	15680	X	14067	-0-	-1613	-0-	14067	3			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
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
02	20580	X	19083	-0-	-1497	-0-	18809	3	274	9	Y	249	245	1			28

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	19656	X	16863	-0-	-2793	-0-	16622	3	241	9	Y	219	217	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	15064	X	14211	-0-	-853	-0-	14003	3	208	9	Y	189	187	1			21

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16299	3	95	9	Y	86	62	1			44

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	18172	X	16732	-0-	-1440	-0-	16495	3	237	9	Y	215	213	1			24

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	15568	X	14248	-0-	-1320	-0-	14172	3	76	9	Y	69	67	1			45

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	22736	X	19549	-0-	-3187	-0-	19435	3	114	9	Y	104	80	1			53

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			80
*12	21173	X	18961	-0-	-2212	-0-	18864	3	97	9	Y	88	93	1			75
*01	20925	X	18509	-0-	-2416	-0-	18399	3	110	9	Y	100	91	1			84
02	18284	X	16424	-0-	-1860	-0-	16334	3	90	9	Y	82	96	1			72

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	22512	X	21338	-0-	-1174	-0-	21262	3	76	9	Y	69	89	1			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	26656	X	24555	-0-	-2101	-0-	24555	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

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
02	19992	X	13304	-0-	-6688	-0-	13234	3	70	9	N	64	26	1			42

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

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-
*02	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	52925	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

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-
02	66864	X	49588	-0-	-17276	-0-	49588	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	399	1	750	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-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
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					20

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	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
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
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	46	1	817	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	249	1	684	2	Y	12	25	1			5
							13	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	459	1	863	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1568	N	699	-0-	-869	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					16

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

09	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
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					25

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

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
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					39

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

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
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	359	1	985	2	Y	19	37	1			8
							21	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

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									
*02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	766	1	1952	2	Y	11					217
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	382	1	1047	2	Y	19	43	1			8
							21	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	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
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					24

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	449	1	845	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
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
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					24

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

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									
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1293	2	Y	24	52	1			10
							26	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

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
02	756	N	524	-0-	-232	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					23

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

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
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

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									
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	162	1	443	2	Y	9	16	1			4
							10	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

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									
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	265	1	674	2	Y	3					103
							3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

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
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	400	1	752	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	594	1	1513	2	Y	9					120
							10	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5					30

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	Y	5					24

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					31

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	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
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					20

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1345	2	1	9	Y	1					2

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3					3

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					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
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
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	814	2	2	9	Y	2					3

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	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
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
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	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
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
*02	2800	N	1388	-0-	-1412	1225	66	1	1322	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

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
*02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	126	1	2503	2	N	-0-			54

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

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
*02	2800	N	2707	-0-	-93	875	130	1	2577	2	N	-0-			153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

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
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2051	2	Y	-0-			43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-			2

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

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-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	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
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
*02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	139	1	2773	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2006	N	1800	-0-	-206	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51	1	4716	2	Y	-0-					85

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

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
*02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	166	1	3296	2	N	-0-					118

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

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									
*02	2800	N	2256	-0-	-544	3180	24	1	2230	2	Y	2					78
							2	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

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									
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	15	1	1367	2	Y	1					37
							1	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

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									
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					16

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	11520	X	1471	-0-	-10049	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1148	N	785	-0-	-363	-0-	8	1	776	2	Y	1					65
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	84	1	228	3	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	2016	-0-	-784	3018	21	1	1994	2	Y	1					96
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	846	N	846	-0-		-0-	-0-	9	1	836	2	Y	1					26
								1	9									

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

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
*02	241	N	241	-0-		-0-	-0-	3	1	238	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

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
*02	440	N	440	-0-		-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

09	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
*02	119	N	119	-0-		-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

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
02	84	N	28	-0-		-56	-0-	28	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	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
*02	629	N	629	-0-		-0-	-0-	7	1	622	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	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
*02	594	N	594	-0-		-0-	-0-	6	1	588	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	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
*02	137	N	137	-0-		-0-	-0-	1	1	136	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	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
02	448	N	128	-0-		-320	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	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									
02	560	N	225	-0-		-335	-0-	2	1	221	2	Y	2					13
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

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									
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	5	1	475	2	Y	2					10
							2	9									

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

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
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					14

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

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
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1434	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
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
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	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
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
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	1	1	134	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
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
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	1	1	204	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
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
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2	2	8			81

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	X	1916	-0-	-380	-0-	12	1	1904	2	Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2072	X	1041	-0-	-1031	-0-	7	1	1034	2	Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	2	Y	-0-					23

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
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
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	8	1	1298	2	Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	29	1	4459	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
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
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	6	1	907	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
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
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	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
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
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9436	X	8195	-0-	-1241	-0-	8195	2			N	-0-					216

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	140	N	138	-0-		-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					60
								20	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
								106	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639	N	639	-0-		-0-	-0-	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									
*02	356	N	356	-0-		-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
								34	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	351	N	351	-0-		-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
								33	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	-0-			-0-
							25	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
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					
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-			14
							45	3							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			68

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-			20
							59	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	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							
*02	359	N	359	-0-		-0-	-0-	20	1	278	2	N	3					73
								58	3	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-		-0-	-0-	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							
*02	569	N	569	-0-		-0-	-0-	30	1	480	2	N	-0-					36
								59	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	502	N	502	-0-		-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					30
								51	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	680	N	680	-0-		-0-	-0-	57	1	558	2	Y	-0-					-0-
								65	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					82
								10	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

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									
*02	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	126	1	1235	2	Y	-0-					-0-
								144	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

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									
*02	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
								102	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					23
							30	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					28
							14	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	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									
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					16
							77	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	7	1	103	2	N	-0-					15
							22	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	27					60
							170	3	30	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
							34	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
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									
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	786	2	Y	-0-					36
							165	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	142	1	1389	2	Y	-0-					-0-
							161	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	111	1	1083	2	Y	85	55	1			66
							126	3	94	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
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									
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							200	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
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							
02	3164	X	2743	-0-	-421	-0-	228	1	2236	2	Y	16	10	1			12
							261	3	18	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2912	X	2385	-0-	-527	-0-	200	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							228	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
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									
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
							102	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

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									
02	2324	X	1508	-0-	-816	-0-	126	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							144	3									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

09	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							
02	1820	X	1351	-0-	-469	-0-	111	1	1086	2	Y	25	16	1			19
							126	3	28	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
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

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									
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

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							
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	169	1	1650	2	Y	10	6	1			8
							192	3	11	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

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							
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					45
							127	3									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT			-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
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									
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					22
							22	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
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									
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	152	1	1137	2	N	-0-					103
							172	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
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									
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
							28	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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23 36	1 3	300	2	Y	-0-					-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	633	-0-	-927	-0-	27 87	1 3	519	2	Y	-0-					72
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	110 201	1 3	1268 15	2 9	Y	14					86
11	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	41 135	1 3	861 6	2 9	Y	5					91
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56 129	1 3	832	2	Y	-0-					91
01	1581	N	745	-0-	-836	-0-	34 113	1 3	596 2	2 9	Y	2					93
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	36 118	1 3	621	2	Y	-0-					93

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	220 330	1 3	2815 75	2 9	Y	68	62	1			18
10	2418	X	1695	-0-	-723	-0-	130 161	1 3	1349 55	2 9	Y	50	29	1			39
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	143 157	1 3	1177 51	2 9	Y	46	53	1			32
12	2418	X	1324	-0-	-1094	-0-	131 121	1 3	1021 51	2 9	Y	46	52	1			26
01	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	122 106	1 3	851 51	2 9	Y	46	55	1			17
*02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	169 194	1 3	1659 44	2 9	Y	40	26	1			31

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	113 366	1 3	2179 12	2 9	Y	11					96
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	127 232	1 3	1463 19	2 9	Y	17					113
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	75 246	1 3	1577 13	2 9	Y	12					125
12	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	86 201	1 3	1288	2	Y	-0-					125
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	94 313	1 3	1644 3	2 9	Y	3					128
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	73 236	1 3	1242	2	Y	-0-					128

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					46
							15	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	2436	N	1997	-0-	-439	-0-	208	1	1554	2	N	-0-					90
							235	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	10					57
							131	3	11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	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							
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					93
							56	3									

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
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							
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					140
							97	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1204	N	1063	-0-	-141	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					85
							162	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					102
							231	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	N	13					163
							243	3	14	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
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									
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	17	1	236	2	N	13					103
							50	3	14	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	84	2	N	-0-					16
							11	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
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									
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	137	1	1027	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
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							
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	Y	19	12	1			15
							214	3	21	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
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							
*02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	220	1	2155	2	Y	39	25	1			30
							251	3	43	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
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									
02	1344	X	1039	-0-	-305	-0-	87	1	853	2	Y	-0-					-0-
							99	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
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							
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	8					139
							374	3	9	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
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									
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	37	1	508	2	N	-0-					47
							106	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
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									
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	39	1	629	2	N	8					113
							77	3	9	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1183	2	Y	-0-					118
							224	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	40	2	N	-0-					49
							8	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
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									
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	20					133
							135	3	22	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	728	N	509	-0-	-219	-0-	24	1	411	2	N	-0-					103
							74	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	108	1	1060	2	Y	-0-					-0-
							124	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
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									
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	N	-0-					70
							97	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
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									
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	Y	-0-					-0-
							52	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
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									
02	1764	N	1471	-0-	-293	-0-	153	1	1145	2	N	-0-					33
							173	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
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
*02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2212	X	2006	-0-	-206	-0-	168	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							192	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2436	X	2330	-0-	-106	-0-	195	1	1912	2	Y	-0-					-0-
							223	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	193	1	1894	2	Y	35	22	1			27
							221	3	39	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-	43	1			80
							145	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	65	1	1120	2	N	1	138	1			16
							203	3	1	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

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
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					38

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

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
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1700	2	9	9	Y	8					25

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

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
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6					34

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

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
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8					40

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

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
*02	2800	N	2970	-0-	170	5041	2951	2	19	9	Y	17					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3696	X	3486	-0-	-210	-0-	3486	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
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
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					115

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					31

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1703	2	25	9	N	23	65	1			17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	366	2	3	9	Y	3	8	1			5

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	8	1	759	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
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-
02	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
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
02	1624	N	1223	-0-	-401	-0-	1213	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2850	2	14	9	Y	13	32	1	1	8	21

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	830	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	8

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	278	2	1	9	Y	1	4	1			2

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	1306	2			N	-0-					35

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

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
*02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					65

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

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
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	1180	2	25	9	N	23	63	1			30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

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
02	952	N	678	-0-	-274	-0-	678	2			N	-0-					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	605	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	8

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2016	X	1831	-0-	-185	-0-	1819	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2128	N	1959	-0-	-169	-0-	19	1	1898	2	N	38	73	1			55
							42	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

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
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	12	1	1113	2	N	3					33
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

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
02	4592	X	3052	-0-	-1540	-0-	3044	2	8	9	N	7	2	8			52

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

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
02	4116	X	3438	-0-	-678	-0-	3436	2	2	9	N	2	1	8			33

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

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
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	28	128	1			30
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3392	2	10	9	N	9	2	8			55

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	2490	2	4	9	N	4	1	8			68

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	1974	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
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
02	2240	X	1955	-0-	-285	-0-	1948	2	7	9	N	6	1	8			40

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	4046	2	6	9	N	5	1	8			94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	X	1413	-0-	-883	-0-	1407	2	6	9	N	5	2	8			58

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2576	X	1859	-0-	-717	-0-	1857	2	2	9	N	2	2	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
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
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	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
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
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	10	1	1026	2	N	11	1	8			45
							12	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2296	N	2242	-0-	-54	-0-	2239	2	3	9	N	3	1	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2744	X	1964	-0-	-780	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			68

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2688	X	1784	-0-	-904	-0-	1782	2	2	9	N	2	2	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
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
02	3024	X	2892	-0-	-132	-0-	2890	2	2	9	N	2	2	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
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
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2035	2	N	32	75	1			32
							35	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1848	N	1532	-0-	-316	-0-	16	1	1516	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	10	1	871	2	N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	16	1	1542	2	N	5					57
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2072	N	1257	-0-	-815	-0-	13	1	1237	2	N	6	1	8			50
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5040	X	3916	-0-	-1124	-0-	3906	2	10	9	N	9	2	8			89

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3080	X	2853	-0-	-227	-0-	2851	2	2	9	N	2	2	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2996	X	1962	-0-	-1034	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			52

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	2	8	9	N	7	1	8			84

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2	2	8			67

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2436	N	2337	-0-	-99	-0-	2331	2	6	9	N	5	2	8			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3108	X	3007	-0-	-101	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8			65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	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
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
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	9	1	880	2	N	4	1	8			73
							4	9									

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					130

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	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
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	417	2	2	9	Y	2					25

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

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
02	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	1634	2	2	9	Y	2	44	1			10

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

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
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

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
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10					58

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

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
02	1484	X	1313	-0-	-171	-0-	1313	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

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
02	1120	X	713	-0-	-407	-0-	713	2			Y	-0-					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

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
*02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2	44	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1960	X	967	-0-	-993	-0-	956	2	11	9	Y	10					58

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3321	2	11	9	Y	10					58

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	1467	2	2	9	Y	2	44	1			10

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2600	2	21	9	Y	19					60

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	Y	2					25

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1820	X	1373	-0-	-447	-0-	1371	2	2	9	Y	2	44	1			10

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-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
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									
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	2	Y	-0-					130

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
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									
*02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	56	1	5390	2	N	-0-					87

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	56	1	1830	2	N	-0-					142

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					92

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	56	1	1229	2	N	19	172	1			27
								21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2385	N	2289	-0-		-96	-0-	56	1	2233	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1736	X	1580	-0-		-156	-0-	56	1	1488	2	N	33					60
								36	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	2	N	7					222
							8	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

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
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

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									
*02	2800	N	2444	-0-	-356	611	56	1	2388	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

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
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	56	1	378	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

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
*02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	54	1	2439	2	N	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	68					195
							75	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

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
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	56	1	1836	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

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
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

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									
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	11					110
							12	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

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
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1274	2	N	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

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-
*02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	70	1	2559	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

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-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

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
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

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									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	N	8					40
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	N	1					75
							1	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
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-
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	91	1	3350	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	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
*02	2800	N	3170	-0-	370	3942	56	1	3114	2	N	-0-					99

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	35					144
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	-0-					139

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	N	-0-	159	1			28

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					41

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	2927	-0-	127	127	78	1	2849	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	50	1	1828	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

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-
02	1344	N	892	-0-	-452	-0-	9	1	883	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

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									
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					17
							1	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

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-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

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
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	41	1	872	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
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-
02	1064	N	827	-0-	-237	-0-	37	1	790	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					80

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	5	N	5	-0-	-0-	-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
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									
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	5					52
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	Y	4					55
							4	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	3	Y	-0-					135

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	2					79
							2	9									

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	31	1	551	3	Y	1					60
							1	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					
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
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	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
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									
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	3	Y	4					68
							4	9									

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	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
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
*02	728	N	724	-0-	-4	-0-	701	2	23	9	N	21					480

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	144	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

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									
02	2912	X	2736	-0-	-176	-0-	131	1	2605	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

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									
02	2884	X	2811	-0-	-73	-0-	135	1	2674	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
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	N	-0-					69

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2934	-0-	-276	-0-	134	1	2798	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	157	1	3355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	162	1	3260	2	Y	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	161	1	3325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	149	1	2954	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2526	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	126	1	2688	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	118	1	2495	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	140	1	2819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	125	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	93	1	1989	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	82	1	1750	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
12	2201	N	1339	-0-	-862	-0-	63	1	1273	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2077	N	1231	-0-	-846	-0-	57	1	1170	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1708	N	941	-0-	-767	-0-	45	1	892	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1172	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	46	1	981	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	132	1	2625	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	34	1	673	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
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									
02	3556	X	3553	-0-	-3	-0-	170	1	3377	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
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1484	N	1290	-0-	-194	-0-	62	1	1225	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

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-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	1					1
							1	9									
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-
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40 11	1 9	841	2	Y	10	10	1			4
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	39 4	1 9	822	2	Y	4	3	1			5
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	35 4	1 9	749	2	Y	4	9	1			-0-
12	930	N	759	-0-	-171	-0-	36 2	1 9	721	2	Y	2	1	1			1
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	33 4	1 9	678	2	Y	4	3	1			2
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	30 4	1 9	591	2	Y	4	4	1			2

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	159	1	762	2	N	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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
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-
02	1204	N	960	-0-	-244	-0-	46	1	914	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	66	1	379	2	Y	-0-					5

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	364	X	140	-0-	-224	-0-	7	1	132	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	135 3	1 9	2818	2	Y	3	2	1			1
10	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	136 2	1 9	2905	2	Y	2	1	1			2
11	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	121 4	1 9	2565	2	Y	4	5	1			1
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	3116	2	Y	3	3	1			1
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	3201	2	Y	4	3	1			2
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	3057	2	Y	3	4	1			1

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
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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	53	1	1051	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
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 2	1 9	1068	2	Y	2					2
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	924	2	Y	1					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	63	1 3 9	1309	2	Y	3	2	1			1
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	66	1 3 9	1414	2	Y	3	2	1			2
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	58	1 2 9	1234	2	Y	2	4	1			-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1362	2	Y	1	1	1			-0-
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	65	1 2 9	1347	2	Y	2	1	1			1
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1486	2	Y	2	2	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2836	2	Y	2	1	1			1
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2986	2	Y	1	1	1			1
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2724	2	Y	2	3	1			-0-
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2873	2	Y	1	1	1			-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2798	2	Y	2	1	1			1
*02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2526	2	Y	2	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2530	2	Y	3	2	1			2
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	118	1 2 9	2510	2	Y	2	2	1			2
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2656	2	Y	3	5	1			-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	133	1	2698	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2659	2	Y	2	1	1			1
02	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	111	1 2 9	2200	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

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									
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	148	1	2913	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

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									
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	70	1	1383	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3512	2	Y	1	1	1			1
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3552	2	Y	2	2	1			1
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	154	1 9	3265	2	Y	4	5	1			-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	173	1 9	3482	2	Y	2	1	1			1
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	158	1 9	3263	2	Y	1	1	1			1
02	3276	X	3058	-0-	-218	-0-	147	1 9	2909	2	Y	2	2	1			1

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
09	3720	X	2584	-0-	-1136	-0-	119	1 9	2462	2	Y	3	2	1			2
10	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	155	1 9	3291	2	Y	2	2	1			2
11	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	158	1 9	3356	2	Y	2	4	1			-0-
12	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	162	1 9	3309	2	Y	2	1	1			1
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1 9	3289	2	Y	4	3	1			2
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	152	1 9	3015	2	Y	4	4	1			2

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	479	1	3617	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	169	1 9	3536	2	Y	4	3	1			2
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1 9	3851	2	Y	4	3	1			3
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	175	1 9	3706	2	Y	4	7	1			-0-
12	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	182	1 9	3656	2	Y	3	2	1			1
01	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	174	1 9	3604	2	Y	2	2	1			1
02	3556	X	3288	-0-	-268	-0-	158	1 9	3126	2	Y	4	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	45	1	884	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					14

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	40	1	799	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2165	2	Y	2	1	1			1
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	2250	2	Y	2	2	1			1
11	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	94	1 4 9	2002	2	Y	4	5	1			-0-
12	2356	N	1764	-0-	-592	-0-	83	1 2 9	1679	2	Y	2	1	1			1
01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	103	1 1 9	2121	2	Y	1	1	1			1
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	94	1 2 9	1851	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	114	1 3 9	2388	2	Y	3	1	1			2
10	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	120	1 3 9	2566	2	Y	3	3	1			2
11	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	108	1 4 9	2293	2	Y	4	6	1			-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2583	2	Y	3	2	1			1
01	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	117	1 1 9	2419	2	Y	1	1	1			1
*02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2417	2	Y	2	2	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	95	1 1 9	1989	2	Y	1					1
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2199	2	Y	1	1	1			1
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	2104	2	Y	2	3	1			-0-
12	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	103	1 1 9	2064	2	Y	1	1	1			-0-
01	2294	N	1637	-0-	-657	-0-	76	1 2 9	1559	2	Y	2	1	1			1
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	2050	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	1					1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		911	-0-	911	911	43	1	866	2	Y	2					2
							2	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	222	1	729	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3276	X	3232	-0-	-44	-0-	155	1	3074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1858	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	79	1	1569	2	Y	-0-					14

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
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-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	948	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

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1316	X	637	-0-	-679	-0-	69	1	568	2	Y	-0-					1

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	140	1	445	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2632	X	2361	-0-	-271	-0-	113	1	2245	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	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
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

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									
*02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	130	1	2585	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

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-
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	135	1	698	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

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									
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	49	1	965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

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									
02	1792	N	1784	-0-	-8	-0-	287	1	1487	2	Y	9					21
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

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-
02	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

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-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	87	1	451	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

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									
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	365	1	2835	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
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

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-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	142	1	2816	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

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									
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	178	1	924	2	Y	9					21
							10	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

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-
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	87	1	1734	2	Y	3					3
							3	9									

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

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									
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	5	2	1			7
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3332	X	3148	-0-	-184	-0-	506	1	2622	2	Y	18					42
							20	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
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									
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	117	1	2315	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
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									
*02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2459	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2828	X	2724	-0-	-104	-0-	131	1	2591	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
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	63	1	1258	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
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-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	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
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									
02	2800	X	2001	-0-	-799	-0-	96	1	1899	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	167	1	3492	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	180	1	3825	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	169	1	3583	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	185	1	3729	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	160	1	3310	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3612	X	3402	-0-	-210	-0-	164	1	3234	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
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	117	1	2448	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1	2571	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	118	1	2381	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2635	N	2171	-0-	-464	-0-	100	1	2068	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2324	N	2159	-0-	-165	-0-	104	1	2053	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	114	1	2378	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	2728	N	2184	-0-	-544	-0-	98	1	2084	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	104	1	2214	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	2573	N	2375	-0-	-198	-0-	113	1	2261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	117	1	2430	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2156	N	1831	-0-	-325	-0-	87	1	1743	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	135	1	2839	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	134	1	2864	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
11	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	125	1	2656	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	142	1	2854	2	Y	-0-					8
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150	1	3096	2	Y	6					14
							7	9									
02	2772	X	2747	-0-	-25	-0-	132	1	2615	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	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
02	2828	X	2731	-0-	-97	-0-	131	1 3 9	2597	2	Y	3	3	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
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-
02	3892	X	2922	-0-	-970	-0-	142	1 1 9	2779	2	Y	1	1	1			-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
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
02	2800	X	2656	-0-	-144	-0-	128	1 3 9	2525	2	Y	3	3	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1848	N	1694	-0-	-154	-0-	81	1	1613	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2794	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
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									
02	2324	N	1963	-0-	-361	-0-	94	1	1866	2	Y	3	4	1			1
							3	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
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									
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	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
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2436	N	2328	-0-	-108	-0-	112	1	2216	2	Y	-0-					14

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2688	X	2544	-0-	-144	-0-	122	1	2412	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	138	1	2727	2	Y	5	5	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
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									
02	1792	N	1335	-0-	-457	-0-	64	1	1270	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
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3638	-0-	638	2206	166	1 6 9	3466	2	Y	5	4	1			3
10	6034	X	3828	-0-	-2206	-0-	171	1 7 9	3650	2	Y	6	5	1			4
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	159	1 12 9	3368	2	Y	11	14	1			1
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	3470	2	Y	4	3	1			2
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3437	2	Y	4	4	1			2
02	3444	X	3129	-0-	-315	-0-	150	1 6 9	2973	2	Y	5	5	1			2

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	643	2	Y	4	7	1			3
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	675	2	Y	4	4	1			3
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	645	2	Y	3	4	1			2
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	31	1 6 9	635	2	Y	5	3	1			4
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	31	1 3 9	646	2	Y	3	4	1			3
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	29	1 3 9	581	2	Y	3	3	8			3

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-					14
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	160	1 22 9	1254	2	Y	20					34
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	167	1 8 9	1299	2	Y	7	38	1			3
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	1345	2	Y	1					4
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-					4
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	155	1	1169	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
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	137	1	1051	2	Y	-0-					14
10	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	121	1 22 9	948	2	Y	20					34
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	113	1 8 9	876	2	Y	7	38	1			3
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	122	1 1 9	926	2	Y	1					4
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	123	1	933	2	Y	-0-					4
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	916	2	Y	1	1	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	150	1	2974	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1596	N	1213	-0-	-383	-0-	59	1	1151	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3192	X	2811	-0-	-381	-0-	133	1	2675	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2884	X	2813	-0-	-71	-0-	135	1	2676	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
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	43	1	855	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2352	N	1843	-0-	-509	-0-	88	1	1752	2	Y	3	1	1			6
							3	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
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									
*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1	2131	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
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	117	1	2353	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
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									
*02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	126	1	2496	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	115	1	2274	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	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
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									
02	3668	X	3637	-0-	-31	-0-	175	1	3458	2	Y	4	4	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
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									
02	2688	X	2416	-0-	-272	-0-	116	1	2297	2	Y	3	3	1			1
							3	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
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-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	12	1	70	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
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									
02	2744	X	2679	-0-	-65	-0-	129	1	2549	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2464	2	Y	2	2	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
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
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	1750	2	Y	3	3	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
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
02	2016	N	1733	-0-	-283	-0-	83	1 3 9	1647	2	Y	3	3	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
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
02	2436	X	2321	-0-	-115	-0-	112	1 4 9	2205	2	Y	4	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	61	1	1205	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	9847	X	4170	-0-	-5677	-0-	200	1	3941	2	Y	26	20	1			21
							29	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1400	N	950	-0-	-450	-0-	45	1	904	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

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									
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

09	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									
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	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-
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	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
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									
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	134	1	694	2	Y	9					21
							10	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
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-
*02	2800	N	3491	-0-	691	1696	168	1	3322	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
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
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									
02	3024	X	1763	-0-	-1261	-0-	84	1	1669	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

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-
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

09	2130	N	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-
02	1988	N	1843	-0-	-145	-0-	88	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

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
*02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	483	1	2182	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1570	2	Y	1	1	1			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	80	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1551	2	Y	1	1	1			-0-
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-
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	242 3	1 9	1333	2	Y	3					21
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	244 2	1 9	1345	2	Y	2	21	1			2
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	240	1	1264	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	233 9	1 9	1256	2	Y	8					10
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	241 2	1 9	1274	2	Y	2					12
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	217 10	1 9	1121	2	Y	9					21

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	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-
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	12	1	223	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	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
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-
02	952	N	558	-0-	-394	-0-	28	1	530	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
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									
02	2128	N	2122	-0-	-6	-0-	102	1	2016	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

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-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	3					3
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

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-
02	T. A.		471	-0-	471	471	22	1	448	2	Y	1					1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

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									
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	142	1	2815	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2219	2	Y	2	1	1			1
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2364	2	Y	1	1	1			1
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2332	2	Y	2	3	1			-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2442	2	Y	1	1	1			-0-
01	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	110	1 2 9	2269	2	Y	2	1	1			1
02	2268	N	2106	-0-	-162	-0-	101	1 2 9	2003	2	Y	2	2	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

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
02	2800	X	2569	-0-	-231	-0-	125	1 3 9	2441	2	Y	3	3	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

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
02	2380	X	2055	-0-	-325	-0-	99	1 2 9	1954	2	Y	2	3	1			1

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
09	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	140	1	2939	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	144	1	3061	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	131	1	2783	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	151	1	3037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1	3060	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2912	X	2751	-0-	-161	-0-	132	1	2616	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	111	1	2315	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1	2475	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	126	1	2690	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	136	1	2726	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	121	1	2524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	120	1	2353	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	122	1	2567	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
10	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	119	1	2525	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	166	1	3519	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	140	1	2866	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	124	1	2545	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	3108	X	2451	-0-	-657	-0-	117	1	2328	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	115	1 2 9	2407	2	Y	2	1	1			1
10	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	106	1 1 9	2253	2	Y	1	1	1			1
11	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	108	1 1 9	2280	2	Y	1	2	1			-0-
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-
*02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	2588	2	Y	1	1	1			-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
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	70	1 1 9	1477	2	Y	1	1	1			-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1544	2	Y	2	2	1			-0-
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	65	1 4 9	1375	2	Y	4	4	1			-0-
12	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	73	1 2 9	1507	2	Y	2	1	1			1
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1312	2	Y	4	1	1			4

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	121	1 3 9	2534	2	Y	3	2	1			10
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	2712	2	Y	4	3	1			11
11	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	120	1 3 9	2554	2	Y	3	6	1			8
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	135	1	2720	2	Y	-0-					8
01	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	130	1 7 9	2692	2	Y	6					14
*02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	120	1	2387	2	Y	-0-					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2168	-0-	-1012	-0-	99	1 1 9	2068	2	Y	1	1	1			3
10	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	99	1 2 9	2104	2	Y	2	1	1			4
11	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	83	1 1 9	1756	2	Y	1	3	1			2
12	2294	X	1424	-0-	-870	-0-	67	1 2 9	1355	2	Y	2	1	1			3
01	2294	X	1398	-0-	-896	-0-	64	1 14 9	1320	2	Y	13	1	1			15
02	1708	N	1342	-0-	-366	-0-	64	1 2 9	1276	2	Y	2	2	1			15

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
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
02	3500	X	3438	-0-	-62	-0-	165	1 4 9	3269	2	Y	4	5	1			2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

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-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

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
02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	130	1 1 9	2579	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	2912	X	1356	-0-	-1556	-0-	65	1	1291	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
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-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	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
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									
02	3444	X	3171	-0-	-273	-0-	152	1	3017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	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
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-
*02	260	N	-0-	-0-	-260	-0-					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
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-
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	33	1	659	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
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									
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	98	1	1940	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2202	2	Y	2	3	1			1
							2	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
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-
02	784	N	592	-0-	-192	-0-	29	1	563	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
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									
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	88	1	1737	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	102	1 2 9	2031	2	Y	2	3	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	314	1 2 9	2389	2	Y	2	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	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
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	99	1 3 9	2002	2	Y	3	3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	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-
*02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	1987	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
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
02	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	97	1 2 9	1929	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
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
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	144	1 2 9	2853	2	Y	2	2	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
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
02	1988	N	1804	-0-	-184	-0-	87	1 3 9	1714	2	Y	3	3	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1848	N	1542	-0-	-306	-0-	74	1	1466	2	Y	2	2	1			2
							2	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
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-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2561	-0-	-139	-0-	117	1 4 9	2440	2	Y	4	3	1			2
10	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	119	1 4 9	2533	2	Y	4	3	1			3
11	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	111	1 4 9	2364	2	Y	4	7	1			-0-
12	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	122	1 3 9	2462	2	Y	3	2	1			1
01	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	118	1 8 9	2427	2	Y	7	3	1			5
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	108	1 8 9	2135	2	Y	7	4	1			8

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	3317	2	Y	3	2	1			1
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	160	1	3405	2	Y	-0-					1
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	154	1 7 9	3274	2	Y	6	7	1			-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1 3 9	3248	2	Y	3	2	1			1
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	3023	2	Y	3	2	1			2
02	3248	X	2911	-0-	-337	-0-	140	1 4 9	2767	2	Y	4	3	1			3

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

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-
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-	1	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2875	-0-	75	75	138	1	2737	2	Y	-0-					20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	133	1	2565	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 #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	117	1	2314	2	Y	2	3	1			15
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	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
02	2156	X	154	-0-	-2002	-0-	16	1	138	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
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-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	195	1	1031	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
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									
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	271	1	1405	2	Y	9					21
							10	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	2	Y	2	3	1			15
							2	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
09	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	85	1 3 9	1777	2	Y	3	2	1			2
10	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	80	1 2 9	1713	2	Y	2	2	1			2
11	2100	N	1394	-0-	-706	-0-	62	1 4 9	1328	2	Y	4	6	1			-0-
12	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	76	1 2 9	1528	2	Y	2	1	1			1
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	1713	2	Y	3	3	1			1
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	62	1 4 9	1220	2	Y	4	3	1			2

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2259	2	Y	5	3	1			3
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1 7 9	2301	2	Y	6	5	1			4
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	101	1 6 9	2149	2	Y	5	9	1			-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2215	2	Y	2	1	1			1
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2271	2	Y	3	3	1			1
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	2072	2	Y	4	3	1			2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	112	1 1 9	2355	2	Y	1	1	1			3
10	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	115	1 2 9	2445	2	Y	2	1	1			4
11	2520	N	2221	-0-	-299	-0-	100	1 1 9	2120	2	Y	1	3	1			2
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2456	2	Y	2	1	1			3
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	115	1 14 9	2376	2	Y	13	1	1			15
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2043	2	Y	1	2	1			14

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2464	-0-	-1016	-0-	113	1 2 9	2349	2	Y	2	1	1			1
10	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	139	1 1 9	2971	2	Y	1	1	1			1
11	3480	X	2827	-0-	-653	-0-	127	1 1 9	2699	2	Y	1	2	1			-0-
12	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	118	1	2426	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	125	1 2 9	2579	2	Y	2	1	1			1
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	120	1 2 9	2378	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

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
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									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	33	1	632	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

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
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									
02	2492	X	2091	-0-	-401	-0-	101	1	1988	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

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
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									
02	2296	X	2091	-0-	-205	-0-	101	1	1988	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

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									
02	2744	X	2542	-0-	-202	-0-	122	1	2417	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

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
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	259	1	1433	2	Y	256	186	1			88
							282	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2744	X	2723	-0-	-21	-0-	131	1	2592	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
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									
02	2128	N	1001	-0-	-1127	-0-	48	1	952	2	Y	1	2	1			1
							1	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
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-
*02	1474	X	248	-0-	-1226	-0-	12	1	236	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	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-
02	1428	X	1221	-0-	-207	-0-	58	1	1163	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	476	N	264	-0-	-212	-0-	13	1	251	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 #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

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									
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

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									
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	2061	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

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									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

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-
02	756	N	561	-0-	-195	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	379	1	1960	2	Y	9					21
							10	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	3007	-0-	207	207	133	1	2640	2	Y	213	340	1			48
							234	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3052	X	162	-0-	-2890	-0-	20	1	142	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
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									
*02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	138	1	2732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	924	N	607	-0-	-317	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

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-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

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-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	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

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-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	78 1	1 9	1640	2	Y	1	1	1			-0-
10	1767	X	1559	-0-	-208	-0-	70 2	1 9	1487	2	Y	2	1	1			1
11	2100	X	1795	-0-	-305	-0-	81 1	1 9	1713	2	Y	1	2	1			-0-
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-
02	1680	N	933	-0-	-747	-0-	45	1	888	2	Y	-0-					-0-

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
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	1238	2	Y	4	1	1			3
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	1406	2	Y	6	6	1			3
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1449	2	Y	6	9	1			-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1285	2	Y	3	2	1			1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	1245	2	Y	3	2	1			2
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	1282	2	Y	4	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3248	X	3052	-0-	-196	-0-	494	1	2558	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	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									
02	2828	X	2162	-0-	-666	-0-	104	1	2056	2	Y	2	2	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	191	1	3996	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1	4104	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	183	1	3880	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	191	1	3856	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	189	1	3906	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	189	1	3731	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	131	1	2738	2	Y	3	2	1			46
							3	9									
10	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	132	1	2807	2	Y	3	2	1			47
							3	9									
11	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	129	1	2736	2	Y	24	4	1			67
							26	9									
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
02	2688	X	2583	-0-	-105	-0-	124	1	2459	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
09	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	98	1	2059	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	93	1	1972	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2161	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2325	N	108	-0-	-2217	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	49	1	1030	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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-
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	66	1	1296	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	352	1 4 9	1820	2	Y	4	2	1			3
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	356	1 7 9	1838	2	Y	6	4	1			5
11	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	332	1 9 9	1775	2	Y	8	13	1			-0-
12	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	359	1 4 9	1736	2	Y	4	3	1			1
01	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	366	1 2 9	1587	2	Y	2	3	1			-0-
02	1988	N	1658	-0-	-330	-0-	324	1 1 9	1333	2	Y	1	1	1			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	76	1	381	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2 9	1975	2	Y	2	2	1			-0-
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	98	1 1 9	1991	2	Y	1	1	1			-0-
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	93	1 2 9	1918	2	Y	2	1	1			1
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	88	1 1 9	1751	2	Y	1	1	1			1

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
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
02	3612	X	2902	-0-	-710	-0-	139	1 6 9	2757	2	Y	5	3	1	3	8	4

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
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-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	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 #: 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
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
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	1400	2	Y	4	4	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
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
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2524	2	Y	2	2	1			1

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	131	1 8 9	2748	2	Y	7	6	1			1
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	138	1 8 9	2935	2	Y	7	3	1			5
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	2855	2	Y	3	8	1			-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2956	2	Y	2	1	1			1
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	136	1 6 9	2807	2	Y	5	3	1			3
02	2800	N	2664	-0-	-136	-0-	128	1 8 9	2528	2	Y	7	8	1			2

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	125	1	692	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 #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1821	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
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									
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	100	1	1984	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	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									
02	2632	X	2511	-0-	-121	-0-	120	1	2388	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
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	120	1	2372	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	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
02	2660	X	2410	-0-	-250	-0-	116	1	2294	2	Y	-0-					67

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	20132	X	18069	-0-	-2063	-0-	859	1	17016	2	Y	176	26	1	170	8	159
							194	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	16268	X	15798	-0-	-470	-0-	758	1	15019	2	Y	19	20	1			8
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	30					150

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					172

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	776	1	2884	2	N	2	2	8			65
							2	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

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-
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	144	1	821	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

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
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	253	1	769	2	Y	-0-	41	1			-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

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
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	117	1	702	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	2	Y	1	1	8			146
							1	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

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
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					73

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

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
02	2296	X	1683	-0-	-613	-0-	118	1	1565	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
02	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

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									
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	87	1	266	2	Y	48	144	1			35
							53	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

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-
02	2016	X	1798	-0-	-218	-0-	256	1	1542	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

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									
*02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	181	1	2417	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

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
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	616	X	211	-0-	-405	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	113 199	1 9	1507	2	Y	181	179	1	2	8	67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1120	N	575	-0-	-545	-0-	71	1	504	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	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									
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	177	1	1576	2	Y	3	3	8			63
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	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
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	60	1	533	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
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
02	2128	N	1341	-0-	-787	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	2	2	8			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	140	1	1083	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	276	1	1173	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	672	X	668	-0-	-4	-0-	46	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	293	1	1245	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2212	N	1804	-0-	-408	-0-	183	1	1620	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	Y	2	2	8			23
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	1	1	8			82
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

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
02	1680	X	1108	-0-	-572	-0-	136	1	972	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

09	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									
*02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	76	1	1020	2	N	-0-					125

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	110	1	659	2	Y	-0-					4

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					19

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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
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									
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					41

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
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									
*02	1792	N	1117	-0-	-675	-0-	78	1	1038	2	N	1	1	8			85
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

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									
*02	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	139	1	1864	2	N	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

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
*02		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

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
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					149

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

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
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

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									
*02	1652	X	1044	-0-	-608	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	896	N	707	-0-	-189	-0-	49	1	658	2	N	-0-					100

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	560	N	245	-0-	-315	-0-	17	1	228	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	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									
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1120	N	727	-0-	-393	-0-	50	1	676	2	N	1	1	8			49
							1	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	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									
*02	1988	N	550	-0-	-1438	-0-	38	1	512	2	N	-0-					29

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	588	N	224	-0-	-364	-0-	16	1	208	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (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
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
*02	504	N	183	-0-	-321	-0-	13	1	170	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

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									
*02	840	N	823	-0-	-17	-0-	57	1	765	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

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									
*02	1456	N	1019	-0-	-437	-0-	71	1	947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

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									
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	N	-0-					206

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
09	900	N	522	-0-	-378	-0-	33	1	488	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	1054	N	685	-0-	-369	-0-	48	1	636	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	930	N	660	-0-	-270	-0-	46	1	612	2	Y	2	14	1	2	8	-0-
							2	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	842	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	616	N	487	-0-	-129	-0-	34	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

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
*02	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

09	1080	N	650	-0-	-430	-0-	41	1	609	2	N	-0-					27
10	1116	N	689	-0-	-427	-0-	49	1	639	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					55
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	3	3	8			55
							3	9									
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
*02	616	N	104	-0-	-512	-0-	7	1	96	2	N	1	1	8			55
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	N	2	2	8			219
							2	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
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
*02	3220	X	2560	-0-	-660	-0-	178	1	2381	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	605	1	451	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	112	1	1497	2	N	1	1	8			74
							1	9									

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
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									
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	310	1	370	2	N	-0-					26

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	1	1	8			139
							1	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
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-
*02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	17	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
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									
*02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	121	1	1619	2	N	2	2	8			169
							2	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
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									
02	2128	X	1541	-0-	-587	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	38	N	25	-0-	-13	-0-	25	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
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
*02	756	N	550	-0-	-206	-0-	38	1	512	2	N	-0-					31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	594	1	1486	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
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
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	50	1	662	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		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
02	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
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
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	222	1	165	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	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
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									
*02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	77	1	1035	2	N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	167	1	2235	2	N	10	9	8			125
							11	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
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
*02	336	N	220	-0-	-116	-0-	15	1	205	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	263	1	3520	2	N	-0-					42

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

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									
*02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	72	1	968	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

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
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1134	2	N	1	1	8			104
							1	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

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									
*02	1428	N	979	-0-	-449	-0-	68	1	911	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

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									
*02	2436	N	2348	-0-	-88	-0-	163	1	2184	2	N	1	1	8			85
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	103	1	1360	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	868	N	732	-0-	-136	-0-	51	1	681	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	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									
*02	784	N	773	-0-	-11	-0-	54	1	719	2	N	-0-					94

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	868	N	426	-0-	-442	-0-	30	1	396	2	N	-0-					47

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
02	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

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									
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	128	1	1055	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

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									
*02	2268	N	1933	-0-	-335	-0-	134	1	1798	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

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
02	2688	X	2677	-0-	-11	-0-	2660	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

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									
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	102	1	842	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

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									
02	2044	X	1421	-0-	-623	-0-	153	1	1265	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

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
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

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
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	142	1	1171	2	N	1	1	8			115
							1	9									

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
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-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	96	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

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									
*02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	66	1	890	2	N	-0-					155

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

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
*02	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

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									
*02	280	N	231	-0-	-49	-0-	16	1	215	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

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
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
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									
*02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	233	1	1695	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	728	N	511	-0-	-217	-0-	222	1	289	2	N	-0-					85

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	1	1	8			45
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	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
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-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	205	1	1695	2	Y	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2044	N	838	-0-	-1206	-0-	58	1	780	2	N	-0-					60

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1510	2	N	1	1	8			155
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	2	2	8			107
							2	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	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
*02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	181	1	3263	2	N	3	3	8			130
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1568	N	1110	-0-	-458	-0-	77	1	1032	2	N	1	1	8			199
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

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
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

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
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	388	1	507	2	N	-0-					140

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

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
02	2212	N	2017	-0-	-195	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

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
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	122	1	1012	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2072	N	1741	-0-	-331	-0-	121	1	1619	2	N	1	1	8			119
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	840	N	785	-0-	-55	-0-	55	1	730	2	N	-0-					130

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	14	2	8			122
							15	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2352	X	2265	-0-	-87	-0-	2208	2	57	9	Y	52	1	8			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	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	1707	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	201	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	190	1	1570	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	894	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	894	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	64	1	529	2	N	2	2	8			34
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	162	1	2404	2	N	2	2	8			32
							2	9									
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	151	1	1985	2	N	4	4	8			32
							4	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	N	4	4	8			32
							4	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1510	2	N	4	4	8			32
							4	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*02	1344	N	1135	-0-	-209	-0-	79	1	1055	2	N	1	1	8			32
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2800	N	5432	-0-	2632	2632	377	1 7 9	5048	2	N	6	6	8			72

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2029	2	N	1	1	8			26
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	2233	2	N	4	4	8			26
11	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	136	1 2 9	1797	2	N	2	2	8			26
12	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	144	1 3 9	1937	2	N	3	3	8			26
01	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	160	1 1 9	2071	2	N	1	1	8			26
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2001	2	N	2	2	8			26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	225	1 1 9	1986	2	N	1	1	8			100
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 1 9	1597	2	N	1	1	8			100
01	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	194	1	1651	2	N	-0-					100
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	189	1	1565	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	112	N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

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									
*02	2800	N	2869	-0-	69	69	199	1	2669	2	N	1	1	8			160
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

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									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	41	1	337	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

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
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

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
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	389	1	2220	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	163	1	1349	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	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									
*02	2436	X	2265	-0-	-171	-0-	119	1	2144	2	N	2	2	8			181
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1491	2	N	1	1	8			189
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

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
*02	812	N	711	-0-	-101	-0-	49	1	662	2	N	-0-					127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

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
*02	196	N	152	-0-	-44	-0-	11	1	141	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

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									
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	767	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	94	1	781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	155	1	2078	2	N	3	3	8			134
							3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3248	X	2096	-0-	-1152	-0-	146	1	1950	2	N	-0-					191

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	127	1	1703	2	N	-0-					28

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2072	X	984	-0-	-1088	-0-	68	1	915	2	N	1	1	8			26
							1	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	61	1	811	2	N	-0-					74

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					202

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	107	1	1435	2	N	5	5	8			112
							6	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

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									
*02	3472	X	1968	-0-	-1504	-0-	104	1	1864	2	N	-0-					123

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

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									
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	1365	2	N	4	4	8			66
							4	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

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
*02	1764	N	1353	-0-	-411	-0-	94	1	1258	2	N	1	1	8			134
							1	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

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
02	2156	X	1788	-0-	-368	-0-	340	1	1448	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

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
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	259	1	3439	2	N	2	2	8			148
							2	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12183 PERF.10728 - 12125

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

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
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	11	1	99	2	N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	264	1	1919	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

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									
*02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	44	1	783	2	N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

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									
*02	4032	X	2074	-0-	-1958	-0-	144	1	1929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

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
02	1652	N	1310	-0-	-342	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	345	1	2798	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
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
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	159	1	1411	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	136	1	1122	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	3	8			94

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	2	2	8			137
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	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
02	3052	X	3037	-0-	-15	-0-	279	1	2758	2	Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2436	X	2137	-0-	-299	-0-	407	1	1730	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	4	1	34	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
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	1592	2			Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	419	1	3717	2	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	60	1	530	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	2	2	8			78
							2	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
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									
02	2408	X	1125	-0-	-1283	-0-	138	1	987	2	N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9576	X	9287	-0-	-289	-0-	868	1	8352	2	N	61	179	1	2	8	47
							67	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	N	1446	-0-	-318	-0-	146	1	1300	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
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									
02	9016	X	8734	-0-	-282	-0-	2152	1	6556	2	N	24	2	8			110
							26	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

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									
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	83	1	670	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

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									
02	3164	X	3156	-0-	-8	-0-	221	1	2933	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

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
02	T. A.		-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
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									
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	Y	1	1	8			18
							1	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
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									
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-

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
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
*02	14504	X	10290	-0-	-4214	-0-	10288	2	2	9	Y	2	2	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
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
02	16716	X	14792	-0-	-1924	-0-	14707	2	85	9	Y	77	60	1	5	8	81

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
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
02	39396	X	33630	-0-	-5766	-0-	33453	2	177	9	Y	161	127	1	5	8	167

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	17864	X	16743	-0-	-1121	-0-	1150	1	15400	2	N	175	164	1	10	8	144
							193	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	9968	X	8511	-0-	-1457	-0-	588	1	7875	2	Y	44	5	8			61
							48	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	11984	X	11808	-0-	-176	-0-	818	1	10947	2	Y	39	5	8			56
							43	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	34151	2	337	9	Y	306	355	1	12	8	48
*02	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	29522	2	240	9	Y	218	230	1	3	8	33

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	19908	2	179	9	N	163	179	1	23	8	85
*02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17904	2	153	9	N	139	3	8			221

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

09	222660	X	189465	-0-	-33195	-0-	298	1	186371	2	N	2542	2461	1	75	8	191
							2796	9									
10	230082	X	174311	-0-	-55771	-0-	304	1	171268	2	N	2490	2319	1	138	8	224
							2739	9									
11	222660	X	67825	-0-	-154835	-0-	190	1	67193	2	N	402	530	1	51	8	45
							442	9									
12	221588	X	148605	-0-	-72983	-0-	302	1	145494	2	N	2554	2308	1	220	8	71
							2809	9									
01	200818	X	133522	-0-	-67296	-0-	310	1	131203	2	N	1826	1603	1	104	8	190
							2009	9									
*02	176848	X	105280	-0-	-71568	-0-	280	1	103314	2	N	1533	1449	1	39	8	235
							1686	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

*10	0		183106	-0-	183106	183106	180	1	182284	2	N	584	151	1			433
							642	9									
*11	0		335193	-0-	335193	518299	280	1	332860	2	N	1866	1978	1			321
							2053	9									
*12	0		324303	-0-	324303	842602	310	1	321545	2	N	2225	2200	1			346
							2448	9									
*01	1138757	X	296155	-0-	-842602	-0-	310	1	293385	2	N	2236	2182	1			400
							2460	9									
*02	361564	X	254592	-0-	-106972	-0-	280	1	252106	2	N	2005	1974	1			431
							2206	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	Y	7	5	8			47

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1619	-0-	-1791	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					71
02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	29	1	1374	2	Y	-0-					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2803	-0-	-1072	-0-	180	1	2583	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
02	2856	X	1901	-0-	-955	-0-	39	1	1822	2	Y	36	36	8			6
							40	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

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	1450	-0-	-875	-0-	94	1	1355	2	Y	1					7
							1	9									
02	1316	X	1290	-0-	-26	-0-	27	1	1263	2	Y	-0-					7

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

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	1256	-0-	-1069	-0-	82	1	1174	2	Y	-0-					33
02	1176	X	696	-0-	-480	-0-	14	1	682	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

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	1334	-0-	-371	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-					38
*02	1232	X	1154	-0-	-78	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	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	1722	-0-	-386	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-					27
*02	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	33	1	1576	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
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	43 1	1 9	536	2	Y	1					19
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					19
11	810	N	37	-0-	-773	-0-	2 1	1 9	34	2	Y	1	17	1			3
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	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
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					27

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2408	X	792	-0-	-1616	-0-	790	2	2	9	Y	2					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

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	3087	-0-	-4663	-0-	201	1	2880	2	Y	5					20
							6	9									
02	2828	X	2154	-0-	-674	-0-	45	1	2109	2	Y	-0-					20

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

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	1010	-0-	-540	-0-	65	1	944	2	Y	1					5
							1	9									
*02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					5

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

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
02	1904	X	1843	-0-	-61	-0-	1841	2	2	9	Y	2					53

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

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	1275	-0-	-740	-0-	83	1	1192	2	Y	-0-					23
*02	1316	X	983	-0-	-333	-0-	20	1	963	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-					2
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					23

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	67788	X	52290	-0-	-15498	-0-	4296	1	47850	2	N	131	180	1	30	8	260
							144	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	46999	X	46999	-0-	-0-	-0-	127	1	46668	2	N	185	21	8			231
							204	9									
*02	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	983	1	46352	2	N	146	180	1	10	8	187
							161	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	140784	X	65180	-0-	-75604	-0-	63506	2	1674	9	N	1522	1227	1	155	8	247

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2540	-0-	2540	2540	2444	2	96	9	N	87	87	8			-0-
12	0		52255	-0-	52255	54795	50334	2	1921	9	N	1746	1223	1	132	8	391
01	0		246290	-0-	246290	301085	239725	2	6565	9	N	5968	5579	1	523	8	257
*02	532655	X	231570	-0-	-301085	-0-	226068	2	5502	9	N	5002	4595	1	481	8	183

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

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	2401	-0-	-203	-0-	2401	2			Y	-0-					42
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					42

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

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	18					80
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					27
02	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

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					19
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					19

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

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	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					4
02	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 #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					18
02	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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					83
02	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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ G-10		652	-0-	652	652	66	1	586	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	117	1	1037	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ G-10		439	-0-	439	439	45	1	394	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

09	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
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	247	1	1245	2	N	5					85
							6	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

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
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	27	1	236	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

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
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	109	1	969	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	N	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	165	1	1766	2	N	4					104
							4	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

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
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	60	1	646	2	N	11					110
							12	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

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									
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

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
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	588	N	195	-0-	-393	-0-	20	1	175	2	N	-0-			55

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

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
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	74	1	792	2	N	-0-			65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

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
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	911	2	N	2			47
							2	9							

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

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
02	420	N	118	-0-	-302	-0-	10	1	108	2	N	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	5			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

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
02	1400	N	1077	-0-	-323	-0-	92	1	985	2	N	-0-					42

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

09	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									
02	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	211	1	2258	2	Y	32					98
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	2	N	-0-					47

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

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
02	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

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									
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	103	1	1102	2	Y	22					48
							24	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

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									
02	DLQ G-10		743	-0-	743	743	63	1	678	2	Y	2					30
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

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
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2890	-0-	-380	-0-	370 10	1 9	2510	2	Y	9					35
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	447 20	1 9	2559	2	Y	18					53
11	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	369	1	1959	2	Y	-0-					53
12	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	415 18	1 9	2321	2	Y	16	44	1			25
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	434 11	1 9	2592	2	Y	10					35
02	DLQ	G-10	2574	-0-	2574	2574	424 15	1 9	2135	2	Y	14					49

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	N	1039	-0-	39	1117	133 2	1 9	904	2	Y	2					12
10	2158	N	1041	-0-	-1117	-0-	154 7	1 9	880	2	Y	6					18
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	163 6	1 9	863	2	Y	5					23
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	157 3	1 9	877	2	Y	3	17	1			9
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	166 6	1 9	989	2	Y	5					14
02	DLQ	G-10	992	-0-	992	992	163 6	1 9	823	2	Y	5					19

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	17	1	180	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1909	-0-	-1091	4280	245	1	1662	2	Y	2					23
							2	9									
10	3100	N	2460	-0-	-640	3640	363	1	2075	2	Y	20					43
							22	9									
11	3000	N	2769	-0-	-231	3409	436	1	2312	2	Y	19					62
							21	9									
12	3100	N	2550	-0-	-550	2859	386	1	2162	2	Y	2	41	1			23
							2	9									
01	3100	N	2733	-0-	-367	2492	391	1	2332	2	Y	9					32
							10	9									
*02	2800	N	2245	-0-	-555	1937	370	1	1863	2	Y	11					43
							12	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	N	1173	-0-	173	1728	151	1	1019	2	Y	3					24
							3	9									
10	3100	N	1622	-0-	-1478	250	111	1	1489	2	Y	20					44
							22	9									
11	1896	N	1646	-0-	-250	-0-	122	1	1507	2	Y	15	45	1			14
							17	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1517	2	Y	11					25
							12	9									
01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	123	1	1500	2	Y	15					40
							17	9									
02	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	88	1	943	2	Y	1					41
							1	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	N	1256	-0-	256	1522	161	1	1091	2	Y	4					15
							4	9									
10	2889	N	1367	-0-	-1522	-0-	202	1	1155	2	Y	9					24
							10	9									
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	185	1	980	2	Y	2					26
							2	9									
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	170	1	952	2	Y	2	18	1			10
							2	9									
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	163	1	972	2	Y	3					13
							3	9									
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	174	1	876	2	Y	7					20
							8	9									

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
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
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	142	1	1522	2	Y	-0-					55

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	162	1	1739	2	Y	-0-					45

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	48	1	514	2	N	1					23
							1	9									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	132	1	1031	2	N	3					48
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

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
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	31	1	327	2	N	-0-					25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

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									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	82	1	875	2	N	-0-					48

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

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									
02	2156	N	2027	-0-	-129	-0-	230	1	1795	2	N	2					70
							2	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

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									
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1140	2	N	4					84
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	50	1	534	2	N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1114	2	N	2					57
							2	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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									
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	122	1	951	2	N	-0-					30

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-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
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									
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	N	4					72
							4	9									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

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
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	-0-					35

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "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
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
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1	376	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
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					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
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
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	45	1	484	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
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									
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	98	1	764	2	N	-0-					65

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
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-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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									
02	3192	X	2391	-0-	-801	-0-	271	1	2108	2	N	11					89
							12	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2044	N	1824	-0-	-220	-0-	590	1	1234	2	N	-0-					42

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	N	55	-0-	-449	-0-	6	1	49	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	120	1	933	2	N	-0-					82

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1932	N	1666	-0-	-266	-0-	189	1	1475	2	N	2					40
							2	9									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	48	1	376	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
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
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1586	2	N	4					89
							4	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	70	1	621	2	N	-0-					28

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
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									
02	2380	N	2267	-0-	-113	-0-	229	1	2025	2	N	12					80
							13	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
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									
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	92	1	815	2	N	-0-					75

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
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									
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	17					80
							19	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	1670	2	N	3					25
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	441	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
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-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	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
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-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	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
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-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	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
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									
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	29	1	878	2	Y	9	12	1			4
							10	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

09	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
02	1848	X	1348	-0-	-500	-0-	1348	2			Y	-0-	19	1			2

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

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
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	5	1			1

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

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
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			Y	-0-	6	1			1

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	5	1			1

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

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
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	Y	3					23
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	1136	-0-	-152	-0-	1134	2	2	9	Y	2	24	1			5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15					30

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-	22	1			2

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
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
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	5	1			-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

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									
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	69	1	2757	2	Y	7					124
							8	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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-
02	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

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
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-	22	1			2

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

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
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	64	1	1934	2	Y	12	22	1			3
							13	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2324	X	2101	-0-	-223	-0-	67	1	2015	2	Y	17	24	1	3	8	4
							19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	28	51	1			10
							31	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	952	N	781	-0-	-171	-0-	2	1	743	2	Y	33					83
							36	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	2	14	9	Y	13					28

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
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
02	868	N	713	-0-	-155	-0-	2	1	711	2	Y	-0-					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
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
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1169	2	19	9	Y	17	35	1			14

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	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
02	868	N	573	-0-	-295	-0-	1	1	572	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	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									
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	654	2	Y	2	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	91	1	2727	2	Y	54	56	1			27
							59	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	70	1	2116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	73	1	2185	2	Y	9	15	1			3
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	Y	13	13	1			4
							14	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
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									
*02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2563	2	Y	26	44	1			8
							29	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1949	2	11	9	Y	10	42	1			15

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4192	X	3091	-0-	-1101	-0-	3091	2			Y	-0-	32	1			3

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2324	X	1815	-0-	-509	-0-	69	1	1739	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4592	X	4545	-0-	-47	-0-	172	1	4347	2	N	24					97
							26	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

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-
02	2856	X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

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									
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	105	1	3147	2	Y	14	15	1			7
							15	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

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-
02	2772	X	2501	-0-	-271	-0-	2491	2	10	9	N	9	9	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

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									
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2548	2	Y	18	22	1			9
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2326	2	30	9	Y	27	76	1			22

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

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
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	2487	2	7	9	Y	6	60	1			5

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

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									
*02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	2	Y	16	18	1			8
							18	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

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
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2843	2	9	9	Y	8	17	1			6

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	99	1	3327	2	Y	20	39	1			15
							22	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	Y	21					36
							23	9									
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	113	1	3342	2	Y	14	41	1			9
							15	9									
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	2	Y	15					24
							17	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	101	1	3035	2	Y	17	25	1	3	8	13
							19	9									
*02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	110	1	3313	2	Y	14	23	1			4
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	N	9	9	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	3508	2	Y	6	7	1	1	8	2

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	58 15	1 9	1951	2	Y	14	15	1			8
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	72 14	1 9	2081	2	Y	13	15	1			6
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	87 51	1 9	2576	2	Y	46	34	1			18
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	84 59	1 9	2396	2	Y	54	49	1			23
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	93 56	1 9	2778	2	Y	51	48	1			26
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	81 44	1 9	2422	2	Y	40	47	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	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									
*02	2800	N	3170	-0-	370	370	102	1	3057	2	Y	10	9	1			5
							11	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

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
*02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2490	2	4	9	Y	4					8

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

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
*02	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	18911	2	138	9	N	125	1	8			209

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 11204 - 18818

09	51630	X	40351	-0-	-11279	-0-	85	1	39916	2	Y	318	275	1			114
							350	9									
10	50065	X	40847	-0-	-9218	-0-	88	1	40384	2	Y	341	379	1			76
							375	9									
11	48450	X	37385	-0-	-11065	-0-	80	1	36964	2	Y	310	282	1			104
							341	9									
12	42408	X	37005	-0-	-5403	-0-	81	1	36672	2	Y	229	250	1			83
							252	9									
01	42191	X	35933	-0-	-6258	-0-	86	1	35596	2	Y	228	217	1			94
							251	9									
02	31920	X	31390	-0-	-530	-0-	74	1	31095	2	Y	201	219	1			76
							221	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	80528	X	69871	-0-	-10657	-0-	69502	2	369	9	Y	335	325	1			108

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

09	73170	X	54278	-0-	-18892	-0-	114	1	53821	2	Y	312	272	1			113
							343	9									
10	75268	X	52321	-0-	-22947	-0-	114	1	51856	2	Y	319	362	1			70
							351	9									
11	63900	X	46733	-0-	-17167	-0-	100	1	46322	2	Y	283	258	1			95
							311	9									
12	66030	X	49372	-0-	-16658	-0-	109	1	48870	2	Y	357	323	1			129
							393	9									
01	59737	X	47978	-0-	-11759	-0-	114	1	47472	2	Y	356	338	1			147
							392	9									
02	43456	X	42067	-0-	-1389	-0-	98	1	41622	2	Y	315	344	1			118
							347	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

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
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

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
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1074	2	2	9	Y	2					8

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

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
02	2016	X	1644	-0-	-372	-0-	1644	2			Y	-0-					10

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

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
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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
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
02	1036	N	831	-0-	-205	-0-	830	2	1	9	Y	1					14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	2259	2	6	9	Y	5					23

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					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
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
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	884	2	2	9	Y	2					6

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

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
02	2044	N	1300	-0-	-744	-0-	1300	2			Y	-0-					26

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

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
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			Y	-0-					10

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

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
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

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
*02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

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
02	2912	X	1266	-0-	-1646	-0-	1266	2			Y	-0-					5

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

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
02	3696	X	2331	-0-	-1365	-0-	2331	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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
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
02	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	2525	2	4	9	Y	4					11

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	Y	2	2	8			27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980	N	767	-0-	-213	-0-	767	2			Y	-0-					46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	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
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
02	5264	X	5012	-0-	-252	-0-	5004	2	8	9	Y	7					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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
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
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	Y	2					8

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-	119	1			15

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1343	2	1	9	Y	1					14

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
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
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1309	2	4	9	N	4	4	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
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
02	1400	X	1252	-0-	-148	-0-	1240	2	12	9	Y	11					18

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1598	2	2	9	Y	2					10

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	391	2	1	9	Y	1					17

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3584	X	1672	-0-	-1912	-0-	1657	2	15	9	Y	14					25

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3220	X	1237	-0-	-1983	-0-	1237	2			Y	-0-					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
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
02	700	N	330	-0-	-370	-0-	329	2	1	9	Y	1					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2800	X	1648	-0-	-1152	-0-	1645	2	3	9	Y	3					23

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2912	X	1116	-0-	-1796	-0-	1116	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					50

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	1864	2			Y	-0-					9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					24

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					7

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3108	X	2611	-0-	-497	-0-	2611	2			Y	-0-					11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

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
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	792	2	1	9	Y	1					8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

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
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1525	2	1	9	Y	1					11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

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
02	784	N	580	-0-	-204	-0-	580	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

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
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2					16

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

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
*02	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			Y	-0-	67	1			28

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

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
02	2828	X	2249	-0-	-579	-0-	2249	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1904	N	1644	-0-	-260	-0-	1644	2			Y	-0-					17

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1520	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2268	X	2135	-0-	-133	-0-	2115	2	20	9	Y	18					33

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	2	1	9	Y	1	1	8			22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					24

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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
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
02	2408	X	1540	-0-	-868	-0-	1540	2			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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
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
*02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	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
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
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	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
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
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2100	X	1491	-0-	-609	-0-	1491	2			Y	-0-					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3					8

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	Y	1	1	8			41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2071	2			Y	-0-					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1596	N	1503	-0-	-93	-0-	1503	2			Y	-0-					8

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					11

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					106

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
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
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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
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
02	2520	X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2548	X	2257	-0-	-291	-0-	2257	2			Y	-0-					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
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
02	2408	X	2327	-0-	-81	-0-	2321	2	6	9	Y	5	1	8			20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			Y	-0-					18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	1564	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
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
*02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					30

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
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
*02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3917	2	2	9	Y	2	1	8			19

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3594	2	7	9	Y	6					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
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
*02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	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
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
02	2352	X	2075	-0-	-277	-0-	2075	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
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
*02	3696	X	3435	-0-	-261	-0-	3434	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
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
02	3696	X	2521	-0-	-1175	-0-	2514	2	7	9	Y	6	1	8			27

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3304	X	2398	-0-	-906	-0-	2398	2			N	-0-					95

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
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
02	5544	X	5025	-0-	-519	-0-	5025	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
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
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1031	2	2	9	Y	2					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					11

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3444	X	2799	-0-	-645	-0-	2798	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
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
02	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3550	2	8	9	Y	7	1	8			37

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	532	N	259	-0-	-273	-0-	259	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
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
02	2408	X	2066	-0-	-342	-0-	2066	2			Y	-0-					16

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2184	N	1589	-0-	-595	-0-	1589	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
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
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	Y	2					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					12

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

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
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	Y	2					58

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

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
02	2884	X	2442	-0-	-442	-0-	2442	2			Y	-0-					24

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

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
02	3584	X	1950	-0-	-1634	-0-	1950	2			Y	-0-					34

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

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
02	1708	N	1695	-0-	-13	-0-	1692	2	3	9	Y	3					11

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

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
02	2884	X	2052	-0-	-832	-0-	2032	2	20	9	Y	18					34

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

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
02	3052	X	2451	-0-	-601	-0-	2450	2	1	9	Y	1					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	Y	6	1	8			25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					16

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
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
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	Y	1					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2016	X	1558	-0-	-458	-0-	1558	2			Y	-0-					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
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
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	951	2	2	9	Y	2					66

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	Y	1	1	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
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
*02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	1390	2	3	9	Y	3					18

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4032	X	3739	-0-	-293	-0-	3737	2	2	9	Y	2					9

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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
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
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	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
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
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	2			Y	-0-					31

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	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
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
02	2240	N	1836	-0-	-404	-0-	1836	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	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
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
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					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
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
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	3075	-0-	275	275	3071	2	4	9	Y	4					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	2802	2			Y	-0-					4

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	Y	10	1	8			30

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4480	X	3902	-0-	-578	-0-	3866	2	36	9	Y	33					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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
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
02	1400	N	1190	-0-	-210	-0-	1188	2	2	9	Y	2					67

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	Y	1	1	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
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
02	2772	X	2230	-0-	-542	-0-	2230	2			Y	-0-					40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4116	X	3671	-0-	-445	-0-	3671	2			Y	-0-					39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	941	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
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
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1540	N	1387	-0-	-153	-0-	1387	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
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
*02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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
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
02	3360	X	2154	-0-	-1206	-0-	2154	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
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
02	1792	N	1563	-0-	-229	-0-	1563	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
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
02	2072	X	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			Y	-0-					90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	2	1	9	Y	1					8

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
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
02	43652	X	39563	-0-	-4089	-0-	39420	2	143	9	N	130	194	1			296

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
02	96264	X	63012	-0-	-33252	-0-	62704	2	308	9	N	280	384	1			280

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	10	1	976	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

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									
02	2520	X	1509	-0-	-1011	-0-	15	1	1481	2	N	12					122
							13	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

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									
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	14	1	1352	2	Y	4					76
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	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
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									
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	9					124
							10	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	10	1	950	2	N	34	190	1			185
							37	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	11	1	1054	2	Y	4					39
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	11	1	1136	2	Y	1					84
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	5	1	538	2	Y	5					21
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1820	X	1664	-0-	-156	-0-	16	1	1630	2	Y	16					57
							18	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	8					106
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1056	2	Y	1					96
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

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
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	54	1	1369	2	Y	-0-					8

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

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
02	1456	N	1204	-0-	-252	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-					169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

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
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					36

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

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-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

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-
02	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					12

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

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
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	N	2	2	8			109
							2	9									

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

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
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	Y	-0-					18

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

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-
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	2	1	1815	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

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									
*02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	2	Y	56	32	1			67
							62	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

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-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	2	1	1267	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	N	-0-			52

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	11	1	374	2	N	-0-			13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3220	X	3202	-0-	-18	-0-	154	1	3048	2	Y	-0-			10

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	2	1	1659	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2169	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1288	N	6	-0-	-1282	-0-	6	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
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-
*02	2800	N	3358	-0-	558	558	203	1	3155	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	78	1	1222	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	N	843	-0-	-109	-0-	51	1	792	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	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
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74 36	1 9	1146	2	Y	33	20	1			39

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1932	N	1274	-0-	-658	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1450	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-			3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	-0-			8

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	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
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
02	1456	N	1098	-0-	-358	-0-	35	1	1063	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
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
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	-0-			97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

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-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	79	1	2227	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

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-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1	1	1191	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

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-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	52	1	813	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

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
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	-0-					164

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

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-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	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-
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	2175	-0-	-625	55	131	1	2044	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	42	1	660	2	Y	40	27	1			50
							44	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	77	44	1			91
							85	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

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-
02	2184	N	1395	-0-	-789	-0-	84	1	1311	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

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-
*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	154	1	2404	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

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-
*02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

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									
02	2352	N	2091	-0-	-261	-0-	120	1	1870	2	Y	92	52	1			109
							101	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1621	N	1536	-0-	-85	-0-	93	1	1443	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2044	N	662	-0-	-1382	-0-	1	1	661	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	141	1	2190	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	71	1	1111	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	2	1	1195	2	Y	72					178
							79	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1232	N	1069	-0-	-163	-0-	1	1	1068	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	270	2	9	9	N	8					95

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	1	1	8			192
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1624	N	1363	-0-	-261	-0-	40	1	1323	2	N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-					3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

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
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

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-
02	2660	N	2589	-0-	-71	-0-	75	1	2514	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

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-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	42	1	1386	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
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-
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1988	X	1552	-0-	-436	-0-	1552	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
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-
02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	N	2	2	8			18
							2	9									

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	Y	15					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1288	N	275	-0-	-1013	-0-	15	1	239	2	Y	19	14	1			25
							21	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					127

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					196

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	105	1	2668	2	Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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	1211	-0-	-2261	-0-	1160	2	51	9	N	46	194	1			73
02	2828	X	1649	-0-	-1179	-0-	1524	2	125	9	N	114					187

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1260	X	1232	-0-	-28	-0-	1188	3	44	9	N	40					171

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 1 455 9		10604	2	N	414	322	1			92
11	16711	X	4745	-0-	-11966	-0-	325 1 300 9		4120	2	N	273	335	1	1	8	29
12	25141	X	2957	-0-	-22184	-0-	219 1 233 9		2505	2	N	212	175	1	2	8	64
01	25141	X	1858	-0-	-23283	-0-	130 1 250 9		1478	2	N	227	178	1	2	8	111
02	22708	X	1928	-0-	-20780	-0-	122 1 158 9		1648	2	N	144					255

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-
02	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
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
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32 30	1 9	545	2	N	27	1	8			100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285668 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	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
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	44	1	1188	2	N	-0-					136

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	N	-0-					120

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5796	X	5510	-0-	-286	-0-	199	1	5311	2	N	-0-					86

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	12	1	319	2	N	-0-					80

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9701 - 11024

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 10959

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4887	-0-	1887	1887	449	1	4380	2	N	53	98	1			27
							58	9									
10	7501	X	5614	-0-	-1887	-0-	453	1	5152	2	N	8					35
							9	9									
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	387	1	4397	2	N	30					65
							33	9									
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	420	1	4055	2	N	7					72
							8	9									
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	500	1	3400	2	N	-0-					72
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	508	1	2889	2	N	-0-					72

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					113

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

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-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	23	1	130	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

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
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	3995					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

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									
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	4	7	1			3
							4	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	128	1	3656	2	N	22	29	1			15
							24	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

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									
02	2632	X	1407	-0-	-1225	-0-	223	1	1175	2	N	8	12	1			6
							9	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
02	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

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	466	-0-	-216	B	-0-	464	3	2	9	N	2				125
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	B	-0-					N	NO RPT				125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

09	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
02	392	N	236	-0-	-156	B	-0-	236	2			N	-0-					120

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

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
02	2408	N	2291	-0-	-117	B	-0-	2291	2			N	-0-					68

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

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
02	84	N	45	-0-	-39	B	-0-	45	2			N	-0-					99

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

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	10	-0-	-4	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

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	585	-0-	-4	B	-0-	585	2			N	-0-					120
02	504	N	460	-0-	-44	B	-0-	460	2			N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	28	1	636	2	N	-0-					
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	560	-0-	-91 B	-0-	12	1	548	2	N	-0-					61
02	560	N	485	-0-	-75 B	-0-	11	1	467	2	N	6	6	1			61
							7	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					27
*02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	122	-0-	-64 B	-0-	3	1	119	2	N	-0-					120
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	2	1	77	2	N	1	1	1			120
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					50
*02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	686	-0-	-244 B	-0-	14	1	672	2	N	-0-	1	1			115
02	812	N	672	-0-	-140 B	-0-	15	1	607	2	N	45	7	1			153
							50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	355	-0-	-172 B	-0-	7	1	348	2	N	-0-					27
02	420	N	208	-0-	-212 B	-0-	5	1	200	2	N	3	3	1			27
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

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	588	-0-	-1706 B	-0-	12	1	575	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	2072	X	505	-0-	-1567 B	-0-	12	1	478	2	N	14	6	1			37
							15	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

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	1768	-0-	-30 B	-0-	141	1	1627	2	Y	-0-	10	1			56
02	1456	N	1228	-0-	-228 B	-0-	96	1	1128	2	Y	4					60
							4	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

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	823	-0-	-45 B	-0-	66	1	757	2	Y	-0-	5	1			110
*02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	1					111
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-4 B	-768					N	-0-					67
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-768					N	-0-					67

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

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	742	-0-	-95 B	-0-	16	1	726	2	N	-0-	1	1			127
02	784	N	613	-0-	-171 B	-0-	14	1	590	2	N	8	7	1			128
							9	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

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	1391	-0-	-562 B	-0-	28	1	1323	2	N	36	1	1			89
							40	9									
02	1568	N	1260	-0-	-308 B	-0-	29	1	1205	2	N	24	15	1			98
							26	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

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	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	154	1	1781	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
*02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	134	1	1566	2	Y	3					8
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	670	-0-	-105 B	-0-	53	1	617	2	Y	-0-	4	1			135
02	644	N	580	-0-	-64 B	-0-	46	1	533	2	Y	1					136
							1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1947	-0-	-905 B	-0-	40	1	1851	2	N	51	183	1			56
							56	9									
02	2492	X	1710	-0-	-782 B	-0-	39	1	1597	2	N	67	19	1			104
							74	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1242	-0-	-618 B	-0-	25	1	1175	2	N	38	1	1			71
							42	9									
02	1400	N	1025	-0-	-375 B	-0-	24	1	983	2	N	16	12	1			75
							18	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	782	-0-	-241 B	-0-	62	1	720	2	Y	-0-	5	1			21
02	840	N	685	-0-	-155 B	-0-	54	1	630	2	Y	1					22
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	155	-0-	-806 B	-0-	3	1	152	2	N	-0-					39
02	644	N	101	-0-	-543 B	-0-	2	1	97	2	N	2	1	1			40
							2	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

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	422	-0-	-260 B	-0-	9	1	413	2	N	-0-					27
02	476	N	408	-0-	-68 B	-0-	10	1	392	2	N	5	5	1			27
							6	9									

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

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	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					97
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

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	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					38
02	112	N	68	-0-	-44 B	-0-	68	2			N	-0-					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

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	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					27
02	84	N	4	-0-	-80 B	-0-	4	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

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	1	-0-	1 B	-175	1	2			N	-0-					100
*02	69	N	244	-0-	175 B	-0-	6	1	234	2	N	4	3	1			101
							4	9									

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

09	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	5	-0-	-4 B	-0-	5	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

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	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-					150
02	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	4	2	1	9	N	1					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	6	1	139	2	N	1	1	1			196
							1	9									
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	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					196
*02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

09	30	N	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	26	-0-	-5 B	-633	1	1	25	2	N	-0-					134
02	28	N	19	-0-	-9 B	-633	19	2			N	-0-					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

09	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	21	1	485	2	N	1					180
							1	9									
10	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	21	1	500	2	N	2	3	1			179
							2	9									
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	298	2	N	4	3	1			180
							4	9									
*01	527	N	230	-0-	-297 B	-0-	5	1	225	2	N	-0-	1	5			179
02	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	7	1	267	2	N	3	3	1			179
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

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	40	2	Y	1					6
							1	9									
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					6
*01	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	5			5
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

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	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	82	1	943	2	Y	-0-	5	1			21
*02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	77	1	899	2	Y	1					22
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	603	-0-	-48	B	-0-	48	1	555	2	N	-0-	3	1			13
02	588	N	584	-0-	-4	B	-0-	46	1	537	2	N	1					14
								1	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	369	-0-	-561	B	-0-	8	1	361	2	N	-0-					96
02	616	N	337	-0-	-279	B	-0-	7	1	298	2	N	29	4	1			121
								32	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	125	-0-	-30	B	-0-	3	1	122	2	N	-0-					161
02	112	N	67	-0-	-45	B	-0-	2	1	64	2	N	1	1	1			161
								1	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	563	-0-	-88	B	-0-	545	2	18	9	N	16	183	1			33
02	588	N	323	-0-	-265	B	-0-	323	2			N	-0-					33

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	4	1	174	2	N	-0-					169
02	56	N	7	-0-	-49	B	-0-	7	2			N	-0-					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	170	-0-	-233 B	-0-	4	1	166	2	N	-0-					34
02	308	N	105	-0-	-203 B	-0-	2	1	102	2	N	1	1	1			34
							1	9									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1305	N	1305	-0-	-0- 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	1075	-0-	-134 B	-0-	86	1	988	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
02	1148	N	962	-0-	-186 B	-0-	76	1	885	2	Y	1					9
							1	9									

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
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	152	-0-	-189 B	-0-	3	1	149	2	N	-0-					32
02	252	N	3	-0-	-249 B	-0-	3	2			N	-0-					32

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
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	106	-0-	-173 B	-0-	2	1	101	2	N	3					84
							3	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	798	-0-	-504 B	-0-	15	1	717	2	N	60	1	1			174
							66	9									
02	952	N	585	-0-	-367 B	-0-	14	1	559	2	N	11	7	1			178
							12	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	13	1	624	2	N	1	1	1			84
							1	9									
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	12	1	482	2	N	6	6	1			84
							7	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	819	-0-	-142 B	-0-	9	1	809	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	756	N	687	-0-	-69 B	-0-	686	2	1	9	N	1					6

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	156	1	1799	2	Y	1	7	1			21
							1	9									
*02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	101	1	1188	2	Y	2					23
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	416	N	416	-0-		-0-	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	162	-0-		-241	B	-0-	3	1	159	2	N	-0-				109
02	280	N	65	-0-		-215	B	-0-	2	1	62	2	N	1	1	1		109
									1	9								

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	103	-0-		-176	B	-0-	2	1	101	2	N	-0-	1	5		110
02	140	N	40	-0-		-100	B	-0-	1	1	38	2	N	1	1	1		110
									1	9								

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	993	N	993	-0-		-0-	B	-0-	20	1	916	2	N	52	1	1		217
									57	9								
*02	841	N	841	-0-		-0-	B	-0-	20	1	808	2	N	12	10	1		219
									13	9								

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	807	-0-		-278	B	-0-	17	1	790	2	N	-0-	1	1		158
02	784	N	698	-0-		-86	B	-0-	16	1	672	2	N	9	8	1		159
									10	9								

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-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	-0-	-0-		-31	B	-219					N	-0-				30
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-219					N	-0-				30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	925	-0-	-1152 B	-0-	18	1	831	2	N	69	190	1			92
							76	9									
02	1036	N	741	-0-	-295 B	-0-	17	1	702	2	N	20	8	1			104
							22	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	63	-0-	-991 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					47
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					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
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	806	-0-	-434 B	-0-	64	1	741	2	Y	1	7	1	1	5	57
							1	9									
02	1092	N	654	-0-	-438 B	-0-	51	1	600	2	Y	3					60
							3	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1403	-0-	-397 B	-0-	99	1	1303	2	N	1					97
							1	9									
10	1643	N	1519	-0-	-124 B	-0-	112	1	1406	2	N	1					98
							1	9									
11	1440	N	1439	-0-	-1 B	-0-	110	1	1328	2	N	1					99
							1	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	118	1	1374	2	N	-0-					99
01	1519	N	1370	-0-	-149 B	-0-	109	1	1261	2	N	-0-	9	1			90
02	1344	N	1212	-0-	-132 B	-0-	95	1	1115	2	N	2					92
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			94
							1	9									
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			94
							1	9									
01	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	3	1	146	2	N	-0-					94
02	196	N	83	-0-	-113 B	-0-	2	1	80	2	N	1	1	1			94
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	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			85
							6	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	43	1	1230	2	N	2	1	1			86
							2	9									
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	14	1	632	2	N	30	6	1			110
							33	9									
*01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	9	1	427	2	N	21					131
							23	9									
02	1204	N	384	-0-	-820 B	-0-	9	1	361	2	N	13	5	1			139
							14	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1024	-0-	-566 B	-0-	34	1	780	2	N	191	189	1			54
							210	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	69	1	1668	2	N	20	8	1			66
							22	9									
11	1410	N	603	-0-	-807 B	-0-	20	1	582	2	N	1	1	1			66
							1	9									
12	1054	N	430	-0-	-624 B	-0-	9	1	417	2	N	4	4	1			66
							4	9									
01	1767	N	50	-0-	-1717 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					66
*02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-	1	5			65

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	445	-0-	-175 B	-0-	9	1	404	2	N	29					177
							32	9									
02	532	N	65	-0-	-467 B	-0-	2	1	62	2	N	1	1	1			177
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2126	N	2126	-0-		-0-	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	1216	-0-		-737	B	-0-	25	1	1161	2	N	27	1	1			198
									30	9									
02	1456	N	1034	-0-		-422	B	-0-	24	1	997	2	N	12	12	1			198
									13	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	116	-0-		-380	B	-0-	2	1	99	2	N	14					184
									15	9									
02	112	N	90	-0-		-22	B	-0-	2	1	87	2	N	1	1	1			184
									1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	395	-0-		-25	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	347	-0-		-56	B	-0-	6	1	286	2	N	50					171
									55	9									
02	336	N	169	-0-		-167	B	-0-	4	1	159	2	N	5	2	1			174
									6	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-		-0-	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	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	5	1	211	2	N	-0-					182
02	168	N	68	-0-		-100	B	-0-	2	1	65	2	N	1	1	1			182
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	368	-0-	-252 B	-0-		8 1	360	2	N	-0-					186
02	476	N	332	-0-	-144 B	-0-		8 1	320	2	N	4	4	1			186
								4 9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	78	-0-	-46 B	-0-		2 1	76	2	N	-0-					107
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					107

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	270	-0-	-133 B	-0-		6 1	264	2	N	-0-					95
02	476	N	255	-0-	-221 B	-0-		6 1	246	2	N	3	3	1			95
								3 9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	129	-0-	-57 B	-0-		2 1	86	2	N	37					77
								41 9									
02	112	N	6	-0-	-106 B	-0-		3 2	3	9	N	3					80

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	259	-0-	-485 B	-0-		21 1	238	2	N	-0-	3	1	1	5	73
02	588	N	268	-0-	-320 B	-0-		21 1	247	2	N	-0-					73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	558	-0-	-341 B	-0-	11	1	524	2	N	21	184	1			59
							23	9									
02	672	N	453	-0-	-219 B	-0-	11	1	434	2	N	7	5	1			61
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

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	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

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	81	-0-	-818 B	-0-	2	1	70	2	N	8					45
							9	9									
02	224	N	57	-0-	-167 B	-0-	1	1	50	2	N	5	1	1			49
							6	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	6	1	290	2	N	-0-					100
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	5	1	198	2	N	2	2	1			100
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	7	1	637	2	N	-0-					5
02	532	N	506	-0-	-26 B	-0-	505	2	1	9	N	1					6

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
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	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	14	1	1292	2	N	-0-					5
*02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1	9	N	1					6

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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	18	1	425	2	N	-0-					94
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	15	1	353	2	N	2	2	1			94
							2	9									
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	2	N	-0-					94
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	4	1	198	2	N	2	2	1			94
							2	9									
*01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	6	1	266	2	N	-0-					94
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	4	1	167	2	N	2	2	1			94
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1767	-0-	-3 B	-0-	340	1	1425	2	N	2					16
							2	9									
10	1984	N	1793	-0-	-191 B	-0-	365	1	1425	2	N	3					19
							3	9									
11	2130	N	1406	-0-	-724 B	-0-	117	1	1282	2	N	6					25
							7	9									
12	1829	N	1375	-0-	-454 B	-0-	1	1	1353	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	1798	N	1298	-0-	-500 B	-0-	14	1	1284	2	N	-0-					5
02	1316	N	1131	-0-	-185 B	-0-	1130	2	1	9	N	1					6

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
*02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3590	-0-	-700 B	-0-	252	1	3330	2	N	7					71
							8	9									
10	4309	X	3719	-0-	-590 B	-0-	274	1	3443	2	N	2					73
							2	9									
11	4080	X	3404	-0-	-676 B	-0-	260	1	3142	2	N	2					75
							2	9									
12	4216	X	3498	-0-	-718 B	-0-	277	1	3220	2	N	1					76
							1	9									
01	4216	X	3085	-0-	-1131 B	-0-	246	1	2838	2	N	1	21	1	1	5	55
							1	9									
02	3360	X	2996	-0-	-364 B	-0-	235	1	2753	2	N	7					62
							8	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	956	-0-	-222 B	-0-	76	1	880	2	N	-0-	7	1			51
02	924	N	899	-0-	-25 B	-0-	70	1	825	2	N	4					55
							4	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1688	-0-	-699 B	-0-	18	1	1670	2	N	-0-					5
02	1820	N	1779	-0-	-41 B	-0-	1778	2	1	9	N	1					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	333	1	3840	2	N	-0-	25	1			55
*02	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3457	2	N	8					63
								9	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	19	1	878	2	N	2	1	1			35
								2	9									
*02	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	18	1	741	2	N	28	9	1			54
								31	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	7328	-0-	-3460	B	-6302	150	1	7002	2	N	160	194	1			60
								176	9									
02	9744	X	5981	-0-	-3763	B	-6302	138	1	5621	2	N	202	189	1			73
								222	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	9218	-0-	-795	B	-28323	735	1	8483	2	N	-0-	54	1			165
02	8932	X	8303	-0-	-629	B	-28323	652	1	7631	2	N	18					183
								20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10877	-0-	-3693 B	-96230	10800	2	77	9	N	70					219
02	13160	X	9467	-0-	-3693 B	-96230	9426	2	41	9	N	37	169	1			87

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15657	-0-	-8554 B	-297401	15539	2	118	9	N	107	209	1			252
02	21868	X	13600	-0-	-8268 B	-297401	13424	2	176	9	N	160	209	1			203

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16116	-0-	-3538 B	-234053	16113	2	3	9	N	3					68
02	17388	X	14502	-0-	-2886 B	-234053	14476	2	26	9	N	24					92

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8740	X	9687	-0-	947 B	-0-	9687	2			N	-0-					53
*02	8965	X	8965	-0-	-0- B	-0-	8939	2	26	9	N	24					77

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
09	27210	X	24522	-0-	-2688 B	-386396	391 218	1 9	23913	2	N	198	185	1			88
10	27745	X	25257	-0-	-2488 B	-386396	379 220	1 9	24658	2	N	200	201	1			87
11	26850	X	22665	-0-	-4185 B	-386396	384 248	1 9	22033	2	N	225	209	1			103
12	27032	X	18157	-0-	-8875 B	-386396	397 233	1 9	17527	2	N	212	207	1			108
01	26629	X	18637	-0-	-7992 B	-386396	387 209	1 9	18041	2	N	190	197	1			101
02	22876	X	16679	-0-	-6197 B	-386396	393 211	1 9	16075	2	N	192	206	1			87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	16391	-0-	-7169 B	-768984	335	1	15627	2	N	390	396	1			100
							429	9									
02	20356	X	12449	-0-	-7907 B	-768984	289	1	11795	2	N	332	207	1			225
							365	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

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	35765	-0-	-7883 B	-290035	35709	2	56	9	N	51					115
02	38360	X	32493	-0-	-5867 B	-290035	32376	2	117	9	N	106	191	1			30

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

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	23898	-0-	-15720 B	-0-	491	1	22903	2	N	458	545	1			102
							504	9									
02	26404	X	21760	-0-	-4644 B	-0-	508	1	20772	2	N	436	375	1			163
							480	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

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	32922	X	32922	-0-	-0- B	-0-	32089	2	833	9	N	757	857	1			123
02	29848	X	28995	-0-	-853 B	-0-	28292	2	703	9	N	639	648	1			114

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

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	25576	-0-	-4029 B	-0-	24975	2	601	9	N	546	660	1			102
02	26180	X	22165	-0-	-4015 B	-0-	21649	2	516	9	N	469	463	1			108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	12236	-0-	-2768 B	-0-	11996	2	240	9	N	218	42	1			208
02	13216	X	8377	-0-	-4839 B	-0-	8177	2	200	9	N	182	215	1			175

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	29073	-0-	-12963 B	-0-	29049	2	24	9	N	22	26	1			180
02	36400	X	25851	-0-	-10549 B	-0-	25782	2	69	9	N	63	31	1			212

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	16877	-0-	-6714 B	-0-	16750	2	127	9	N	115	15	1			284
02	20804	X	14700	-0-	-6104 B	-0-	14602	2	98	9	N	89	209	1			164

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	15171	-0-	-7583 B	-0-	14923	2	248	9	N	225	208	1			108
02	19376	X	13210	-0-	-6166 B	-0-	12970	2	240	9	N	218	198	1			128

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	19947	-0-	-11301 B	-0-	409	1	19074	2	N	422	358	1			122
							464	9									
02	27104	X	12931	-0-	-14173 B	-0-	301	1	12303	2	N	297	391	1			28
							327	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	29618	-0-	-5505 B	-0-	28728	2	890	9	N	809	774	1			294
02	30072	X	24392	-0-	-5680 B	-0-	23706	2	686	9	N	624	792	1			126

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	20477	-0-	-2401 B	-0-	20105	2	372	9	N	338	254	1			191
02	20076	X	17885	-0-	-2191 B	-0-	17544	2	341	9	N	310	244	1			257

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
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	35819	-0-	-1846 B	-0-	34974	2	845	9	N	768	872	1			119
02	32872	X	31291	-0-	-1581 B	-0-	30534	2	757	9	N	688	495	1			312

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
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	44375	-0-	-5380 B	-0-	43826	2	549	9	N	499	537	1			96
02	43148	X	37635	-0-	-5513 B	-0-	37107	2	528	9	N	480	325	1			251

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
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	25961	-0-	-3830 B	-0-	25206	2	755	9	N	686	664	1			229
02	26264	X	22458	-0-	-3806 B	-0-	21776	2	682	9	N	620	621	1			228

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
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	45516	-0-	-5262 B	-0-	44522	2	994	9	N	904	928	1			281
02	43680	X	40532	-0-	-3148 B	-0-	39579	2	953	9	N	866	898	1			249

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
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	46468	-0-	-5302 B	-0-	45240	2	1228	9	N	1116	1306	1			188
02	45584	X	40482	-0-	-5102 B	-0-	39415	2	1067	9	N	970	909	1			249

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
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	24755	-0-	-6648 B	-0-	24395	2	360	9	N	327	434	1			127
02	26824	X	21146	-0-	-5678 B	-0-	20826	2	320	9	N	291	248	1			170

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	79648	-0-	-20885 B	-0-	78075	2	1573	9	N	1430	1596	1			150
02	75712	X	69502	-0-	-6210 B	-0-	68041	2	1461	9	N	1328	1203	1			275

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
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	56190	-0-	-5748 B	-0-	54619	2	1571	9	N	1428	1316	1			211
02	54236	X	48527	-0-	-5709 B	-0-	47146	2	1381	9	N	1255	1289	1			177

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		61646	-0-	61646 B	61646	59651	2	1995	9	N	1814	1281	1	176	8	357
11	SHUT IN		135928	-0-	135928 B	197574	132435	2	3493	9	N	3175	3414	1			118
12	SHUT IN		141372	-0-	141372 B	338946	138165	2	3207	9	N	2915	2856	1			177
01	SHUT IN		127959	-0-	127959 B	466905	125018	2	2941	9	N	2674	2588	1			263
02	SHUT IN		106629	-0-	106629 B	573534	104282	2	2347	9	N	2134	2312	1			85

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					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
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
02	504	N	178	-0-	-326 B	-0-	178	2			N	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	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
*02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	Y	1					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	756	N	729	-0-	-27 B	-0-	727	2	2	9	Y	2					9

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1008	N	775	-0-	-233 B	-0-	772	2	3	9	Y	3					8

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	952	X	605	-0-	-347 B	-0-	605	3			Y	-0-	44	1			54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	418	3	4	9	Y	4					7

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	658	3	7	9	Y	6					14

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1531	3	9	9	Y	8					19

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	728	N	400	-0-	-328 B	-0-	400	3			Y	-0-					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
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
*02	708	X	708	-0-	-0- B	-0-	702	2	6	9	Y	5					76

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	252	N	198	-0-	-54 B	-0-	198	3			Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					65

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	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
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
*02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	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
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
*02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	462	3	6	9	Y	5					10

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	952	X	701	-0-	-251 B	-0-	694	3	7	9	Y	6					6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	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
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
*02	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					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
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
*02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1583	2	10	9	Y	9					15

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	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
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
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1329	3	4	9	Y	4					6

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
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
*02	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	507	3	4	9	Y	4	6	1			18

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	980	N	892	-0-	-88	B	-0-	891	3	1	9	Y	1					15

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
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
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	2255	3	6	9	Y	5					26

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2156	N	2135	-0-	-21	B	-0-	2133	3	2	9	Y	2					19

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1593	X	1593	-0-	-0-	B	-0-	1545	3	48	9	Y	44	80	1			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			Y	-0-					8

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	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
*02	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2444	3	2	9	Y	2					5

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	616	N	583	-0-	-33 B	-0-	583	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
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
*02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			13

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	252	-0-	-84 B	-0-	252	3			Y	-0-					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
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
02	1344	N	1036	-0-	-308 B	-0-	997	3	39	9	Y	35					116

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			Y	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			Y	-0-					3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

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
02	2212	X	1809	-0-	-403	B	-0-	1805	3	4	9	Y	4	97	1			46

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

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
02	1204	X	804	-0-	-400	B	-0-	803	3	1	9	Y	1					38

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

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
*02	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	763	3	97	9	Y	88	98	1			1

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

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
02	6328	X	4833	-0-	-1495	B	-0-	4811	3	22	9	N	20	72	1			85

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

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-
02	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

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
02	28	N	17	-0-	-11	B	-0-	16	3	1	9	Y	1	18	1			2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

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
02	8708	X	8452	-0-	-256	B	-0-	8438	3	14	9	Y	13					25

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

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
*02	6844	X	6844	-0-	-0-	B	-0-	6841	3	3	9	Y	3					9

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

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
02	8652	X	6689	-0-	-1963	B	-0-	6571	3	118	9	N	107					141

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

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
02	4508	X	182	-0-	-4326	B	-0-	157	3	25	9	Y	23					101

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

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
02	5880	X	5499	-0-	-381	B	-0-	5411	3	88	9	N	80	50	1			101

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

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
*02	4875	X	4875	-0-	-0-	B	-0-	4875	3			N	-0-					150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5628	X	4383	-0-	-1245 B	-0-	4338	3	45	9	N	41	91	1			48

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
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
02	13776	X	11448	-0-	-2328 B	-0-	11276	3	172	9	N	156	144	1			181

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
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
02	5880	X	5733	-0-	-147 B	-0-	5641	3	92	9	N	84					123

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
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
02	7812	X	6452	-0-	-1360 B	-0-	6360	3	92	9	N	84	85	1			151

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1	1	1289	2	N	-0-					-0-
*02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1	1	1213	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	1	1	560	2	N	10					124
							11	9									
*02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	1	1	527	2	N	24					148
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	1	1	644	2	N	96	154	1			97
								106	9									
*02	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	1	1	607	2	N	10					107
								11	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	387	-0-	-16	B	-0-	1	1	336	2	N	45					92
								50	9									
*02	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	1	1	316	2	N	55					147
								61	9									

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
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	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1	1	981	2	N	313	160	1			233
								344	9									
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1	1	923	2	N	171	304	1			100
								188	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9744	X	334	-0-	-9410	B	-0-	40	1	272	2	N	20	174	1			87
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

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									
02	11284	X	9734	-0-	-1550	B	-0-	1220	1	8323	2	N	174	192	1			151
								191	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

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
02	504	N	426	-0-	-78	B	-0-	426	2			N	-0-					137

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

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
*02	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	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

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	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			Y	-0-					31
02	1232	N	648	-0-	-584	B	-0-	648	2			Y	-0-					31

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

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	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			Y	-0-					26
02	308	N	192	-0-	-116	B	-0-	192	2			Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					20
02	420	N	45	-0-	-375 B	-0-	45	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

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							
02	44716	X	NO RPT	-0-	-44716 B	-0-					N	NO RPT					828

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

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							
02	55860	X	NO RPT	-0-	-55860 B	-0-					N	NO RPT					574

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

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							
02	47012	X	NO RPT	-0-	-47012 B	-0-					N	NO RPT					281

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	182560	X	NO RPT	-0-	-182560	B	-0-					N	NO RPT					352

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	110152	X	NO RPT	-0-	-110152	B	-0-					N	NO RPT					389

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	476	N	459	-0-	-17	B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					189

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

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
02	196	N	145	-0-	-51	B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

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
02	1092	N	997	-0-	-95	B	-0-	75	1	922	2	N	-0-					7

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

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
02	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

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
02	840	N	669	-0-	-171	B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	39	1	479	2	N	41					78
							45	9									

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1428	X	1037	-0-	-391 B	-0-	78	1	959	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	952	N	740	-0-	-212 B	-0-	59	1	681	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
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
02	1288	N	1016	-0-	-272 B	-0-	77	1	939	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
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
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	31	1	383	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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
02	2128	N	2119	-0-	-9 B	-0-	157	1	1919	2	N	39	178	1			61
							43	9									

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
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									
02	2520	X	583	-0-	-1937 B	-0-	51	1	530	2	Y	2					17
							2	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
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
02	840	N	577	-0-	-263 B	-0-	44	1	533	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	167	1	2041	2	N	13					133
							14	9									

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

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									
*02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	30	1	366	2	N	5					78
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-		55	1	670	2	N	15					105
								17	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	616	N	587	-0-	-29 B	-0-		44	1	537	2	Y	5					63
								6	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-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-
*02	512	X	-0-	-0-	-512 B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	672	N	626	-0-	-46	B	-0-	47	1	579	2	Y	-0-					60

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	784	X	287	-0-	-497	B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					51

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1008	N	938	-0-	-70	B	-0-	71	1	864	2	N	3					28
								3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	980	N	971	-0-	-9	B	-0-	72	1	887	2	N	11					85
								12	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	952	N	951	-0-	-1	B	-0-	71	1	874	2	N	5					244
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	58	1	709	2	N	1					63
							1	9									

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
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									
02	1456	N	1093	-0-	-363 B	-0-	82	1	1000	2	Y	10					40
							11	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
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									
02	1540	N	1400	-0-	-140 B	-0-	105	1	1281	2	Y	13	87	1			39
							14	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
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									
*02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	65	1	789	2	N	-0-					17

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
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
02	1008	N	904	-0-	-104 B	-0-	68	1	836	2	N	-0-					132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	728	N	527	-0-	-201	B	-0-	40	1	487	2	N	-0-					92

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1680	N	1024	-0-	-656	B	-0-	77	1	936	2	N	10					50
								11	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1092	N	1064	-0-	-28	B	-0-	80	1	982	2	N	2					170
								2	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	71	1	863	2	N	34					107
								37	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	980	N	975	-0-	-5	B	-0-	72	1	881	2	Y	20					92
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1344	N	749	-0-		-595	B	-0-		56	1	690	2	Y	3					14
										3	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1871	N	1871	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1672	2	Y	56	72	1			21
										62	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2408	N	2132	-0-		-276	B	-0-		164	1	1960	2	Y	7					52
										8	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1400	N	810	-0-		-590	B	-0-		65	1	741	2	Y	4					95
										4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1036	N	985	-0-	-51	B	-0-	74	1	911	2	N	-0-					159

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
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
02	1092	N	1017	-0-	-75	B	-0-	75	1	912	2	N	27					45
								30	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	952	N	920	-0-	-32	B	-0-	72	1	842	2	N	5					137
								6	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
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
02	1176	N	981	-0-	-195	B	-0-	74	1	907	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
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									
02	1540	N	1475	-0-	-65	B	-0-	115	1	1358	2	N	2					144
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	831	2	Y	3					13
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1176	N	122	-0-	-1054 B	-0-	9	1	109	2	N	4					79
							4	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
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									
02	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	62	1	760	2	Y	2					145
							2	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
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
02	1848	N	1312	-0-	-536 B	-0-	99	1	1213	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
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
02	1064	N	1051	-0-	-13 B	-0-	79	1	972	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2128	N	2048	-0-	-80 B	-0-	155	1	1893	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

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									
02	1596	N	1535	-0-	-61 B	-0-	114	1	1397	2	Y	22					59
							24	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

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
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

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
*02	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	96	1	1175	2	N	68	141	1			45
							75	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	100	1	1229	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1243	N	1243	-0-	-0- 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									
*02	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	92	1	1121	2	N	5					88
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	896	N	878	-0-	-18 B	-0-	66	1	811	2	Y	1					20
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	37	1	453	2	Y	31					60
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	868	N	590	-0-	-278 B	-0-	44	1	542	2	N	4					97
							4	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

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									
*02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	105	1	1284	2	Y	22					63
							24	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

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
*02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	87	1	1060	2	Y	31					52
							34	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

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									
*02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	69	1	845	2	Y	10					40
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

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									
02	3500	X	3409	-0-	-91 B	-0-	256	1	3132	2	Y	19					89
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	94	1	1098	2	Y	3					22
							3	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

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
*02	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	120	1	1463	2	N	-0-					110

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

09	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									
*02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	10					165
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

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									
*02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	99	1	1205	2	Y	28					87
							31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	73	1	888	2	N	-0-			50

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

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							
02	1876	N	1871	-0-	-5	B	-0-	141	1	1728	2	Y	2			50
								2	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

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
*02	812	N	240	-0-	-572	B	-0-	18	1	222	2	N	-0-			107

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

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
02	1036	N	996	-0-	-40	B	-0-	75	1	921	2	N	-0-			120

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

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-
*02	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	62	1	758	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	81	1	988	2	N	-0-					134

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1109	2	N	12					97
								13	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
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									
02	1624	N	1264	-0-	-360	B	-0-	95	1	1160	2	Y	8					32
								9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	756	N	755	-0-	-1 B	-0-	57	1	697	2	Y	1					11
							1	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
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									
02	1008	N	938	-0-	-70 B	-0-	74	1	861	2	N	3					48
							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
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									
02	588	N	552	-0-	-36 B	-0-	42	1	510	2	N	-0-					134

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	924	N	909	-0-	-15 B	-0-	69	1	839	2	N	1					43
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	756	N	728	-0-	-28 B	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1148	N	1090	-0-	-58 B	-0-		82	1	1008	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1428	N	1390	-0-	-38 B	-0-		105	1	1285	2	N	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-		56	1	683	2	Y	139	165	1			139
								153	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-		85	1	1045	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	840	N	807	-0-	-33 B	-0-		61	1	740	2	Y	5					23
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	700	X	516	-0-	-184 B	-0-	41	1	454	2	Y	19					58
							21	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1176	N	1117	-0-	-59 B	-0-	84	1	1031	2	Y	2					10
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1568	X	1241	-0-	-327 B	-0-	93	1	1138	2	Y	9					111
							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
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
*02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	62	1	761	2	N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	85	1	1040	2	N	-0-					160

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		-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
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									
02	1764	N	1667	-0-	-97 B	-0-	126	1	1537	2	Y	4	174	1			15
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	86	1	1056	2	Y	31					52
							34	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	896	N	806	-0-	-90 B	-0-	61	1	741	2	Y	4					91
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	952	N	563	-0-	-389 B	-0-	42	1	520	2	N	1					169
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2128	N	2059	-0-	-69 B	-0-	156	1	1903	2	N	-0-					92

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1400	N	1357	-0-	-43 B	-0-	102	1	1244	2	Y	10					26
							11	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1187	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1288	N	1154	-0-	-134 B	-0-	87	1	1067	2	Y	-0-					40

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	924	N	915	-0-	-9 B	-0-	69	1	844	2	N	2					124
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1512	N	1419	-0-	-93 B	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					29

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1391	N	1391	-0-	-0- 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
*02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	15					69
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1232	N	1201	-0-		-31	B	-0-	90	1	1107	2	Y	4					24
									4	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	952	N	928	-0-		-24	B	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					9

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1120	N	1078	-0-		-42	B	-0-	81	1	994	2	Y	3					120
									3	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1064	N	1047	-0-		-17	B	-0-	77	1	948	2	Y	20					106
									22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	126	1	1611	2	Y	3					124
							3	9									
10	1891	N	1744	-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									
*02	1965	X	1965	-0-	-0- B	-0-	147	1	1801	2	Y	15					39
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	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									
02	1120	N	1101	-0-	-19 B	-0-	83	1	972	2	N	42					196
							46	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	150	1	1832	2	Y	-0-					5

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	N	14					72
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	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									
*02	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	62	1	760	2	N	3					45
							3	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

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
02	1148	N	1137	-0-	-11 B	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					75

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

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
02	1092	N	914	-0-	-178 B	-0-	69	1	845	2	N	-0-					97

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

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									
02	1120	N	1093	-0-	-27 B	-0-	82	1	1007	2	N	4					143
							4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

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									
*02	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	112	1	1375	2	N	6					90
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2212	X	1707	-0-	-505 B	-0-	129	1	1578	2	Y	-0-					19

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	116	1	1417	2	Y	-0-					11

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2390	2	N	-0-					53

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	131	1	1608	2	N	-0-					114

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					13

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1512	X	886	-0-	-626 B	-0-	67	1	817	2	Y	2					78
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	138	1	1692	2	Y	24					55
							26	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2772	X	2309	-0-	-463 B	-0-	176	1	2101	2	Y	29					105
							32	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
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									
02	784	N	702	-0-	-82 B	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1288	N	1246	-0-	-42	B	-0-	98	1	1148	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
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									
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2397	2	Y	40	59	1			2
								44	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1176	N	1138	-0-	-38	B	-0-	86	1	1050	2	N	2					132
								2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1820	X	1586	-0-	-234	B	-0-	123	1	1461	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
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									
*02	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	62	1	758	2	Y	1					34
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	90	1	1050	2	Y	-0-					5

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1316	N	1225	-0-	-91 B	-0-	91	1	1109	2	Y	23					39
							25	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	103	1	1257	2	Y	15					23
							17	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
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									
*02	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-	183	1	2236	2	Y	-0-					17

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
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									
02	1232	N	1181	-0-	-51 B	-0-	89	1	1092	2	N	-0-					144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
02	1204	N	956	-0-	-248 B	-0-	72	1	884	2	Y	-0-					14

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
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									
*02	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					3

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1260	N	1196	-0-	-64 B	-0-	90	1	1098	2	Y	7					31
							8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	155	1	1898	2	N	7					162
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1233	N	1233	-0-		-0-	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									
02	1148	X	995	-0-		-153	B	-0-	75	1	919	2	Y	1					14
									1	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1382	N	1382	-0-		-0-	B	-0-	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									
02	1064	N	635	-0-		-429	B	-0-	48	1	583	2	Y	4					90
									4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	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									
*02	1774	N	1774	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1632	2	N	8					134
									9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2056	N	2056	-0-		-0-	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									
*02	2043	N	2043	-0-		-0-	B	-0-	154	1	1883	2	N	5					127
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	700	N	663	-0-	-37 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					8

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
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									
*02	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	101	1	1234	2	N	5					89
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	728	N	643	-0-	-85 B	-0-	49	1	594	2	N	-0-					23

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	159	1	1899	2	N	12					35
							13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	93	1	1140	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	896	N	881	-0-		-15	B	-0-	66	1	811	2	Y	4					19
									4	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	868	N	764	-0-		-104	B	-0-	61	1	701	2	Y	2					16
									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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1075	N	1075	-0-		-0-	B	-0-	81	1	992	2	Y	2					51
									2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1092	N	1088	-0-		-4	B	-0-	82	1	1004	2	N	2					77
									2	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1736	N	1681	-0-		-55	B	-0-	127	1	1554	2	Y	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	9					29
							10	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
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
*02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	44					116
							48	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1512	N	1424	-0-	-88 B	-0-	106	1	1300	2	N	16					118
							18	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
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									
02	1176	N	1148	-0-	-28 B	-0-	87	1	1061	2	Y	-0-					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	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
02	1176	N	1174	-0-		-2	B	-0-	89	1	1085	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	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
*02	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1254	2	Y	19					27
									21	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-		-0-	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									
*02	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					10

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1830	-0-		-0-	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									
02	1820	N	1198	-0-		-622	B	-0-	90	1	1096	2	Y	11					11
									12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 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
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									
02	1764	N	1631	-0-	-133 B	-0-	123	1	1506	2	Y	2					17
							2	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
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
02	1204	N	1188	-0-	-16 B	-0-	89	1	1086	2	Y	12					75
							13	9									

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
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									
02	1624	N	1323	-0-	-301 B	-0-	99	1	1213	2	Y	10					10
							11	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
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									
*02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1268	2	Y	23					58
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	672	N	587	-0-	-85 B	-0-	44	1	541	2	Y	2					9
							2	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	99	1	1212	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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	17	1	204	2	Y	1					6
							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
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									
02	1736	N	986	-0-	-750 B	-0-	74	1	899	2	Y	12					59
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	98	1	1196	2	Y	26					35
							29	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	130	1	1590	2	Y	-0-					20

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1596	N	1590	-0-	-6 B	-0-	118	1	1440	2	Y	29					47
							32	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
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									
*02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1904	X	1788	-0-	-116 B	-0-	134	1	1640	2	Y	13					77
							14	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	Y	5	92	1			30
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1288	N	1276	-0-	-12 B	-0-	95	1	1161	2	Y	18					83
							20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2128	N	1983	-0-	-145 B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-					108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1064	N	1006	-0-	-58 B	-0-	75	1	918	2	Y	12					14
							13	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1204	N	428	-0-	-776 B	-0-	32	1	396	2	Y	-0-					14

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1736	N	1641	-0-	-95 B	-0-	122	1	1497	2	Y	20	37	1			2
							22	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	156	1	1905	2	Y	33					62
							36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
02	1792	X	1712	-0-	-80 B	-0-	128	1	1569	2	Y	14					139
							15	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
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									
02	1988	N	1922	-0-	-66 B	-0-	145	1	1768	2	Y	8					76
							9	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
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
02	924	N	860	-0-	-64 B	-0-	65	1	793	2	Y	2					5
							2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1876	N	1824	-0-	-52 B	-0-	136	1	1669	2	Y	17					37
							19	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2445	X	2445	-0-	-0- B	-0-	183	1	2242	2	N	18					104
							20	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
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									
02	1204	N	1048	-0-	-156 B	-0-	78	1	959	2	Y	10					48
							11	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1036	N	840	-0-	-196 B	-0-	63	1	770	2	Y	6					28
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1568	N	1496	-0-	-72 B	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					105

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	896	N	863	-0-	-33 B	-0-	64	1	780	2	Y	17	29	1			8
							19	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1120	N	1090	-0-	-30 B	-0-	82	1	1008	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
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									
*02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	151	1	1842	2	N	2	182	1			19
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1316	N	1241	-0-	-75 B	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					22

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	92	1	1120	2	Y	10					135
							11	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
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									
02	812	N	683	-0-	-129 B	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1232	N	992	-0-	-240 B	-0-	75	1	917	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	73	1	893	2	N	1					105
								1	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
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									
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1454	2	Y	21	38	1			-0-
								23	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
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
02	1848	N	1700	-0-	-148	B	-0-	127	1	1559	2	Y	13					35
								14	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	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									
*02	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	70	1	853	2	Y	22					88
								24	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	532	N	475	-0-	-57	B	-0-	36	1	439	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-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

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									
02	1372	N	1340	-0-	-32	B	-0-	98	1	1197	2	Y	41					71
								45	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

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									
02	1932	N	1823	-0-	-109	B	-0-	137	1	1676	2	Y	9					58
								10	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

09	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
02	1512	N	1318	-0-	-194	B	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	560	N	214	-0-	-346	B	-0-	16	1	198	2	N	-0-					15

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1148	N	1127	-0-	-21	B	-0-	85	1	1041	2	N	1					78
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1676	2	N	12					112
								13	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	296	1	3625	2	Y	19					71
								21	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3360	X	2341	-0-	-1019	B	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1176	N	1171	-0-		-5	B	-0-	88	1	1079	2	Y	4					44
									4	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	923	N	923	-0-		-0-	B	-0-	68	1	836	2	Y	17					27
									19	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1988	N	1918	-0-		-70	B	-0-	143	1	1753	2	Y	20					76
									22	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1008	N	1002	-0-		-6	B	-0-	75	1	919	2	Y	7					41
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	980	N	929	-0-	-51 B	-0-	70	1	858	2	N	1					78
							1	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
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									
02	2240	X	1532	-0-	-708 B	-0-	115	1	1411	2	Y	5	56	1			26
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2016	N	1961	-0-	-55 B	-0-	148	1	1813	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
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									
02	1204	N	1131	-0-	-73 B	-0-	85	1	1036	2	Y	9					55
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	73	1	891	2	Y	1					38
							1	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	1202	-0-	-86 B	-0-	90	1	1101	2	Y	10					35
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2548	X	1751	-0-	-797 B	-0-	131	1	1606	2	Y	13	60	1			33
							14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1232	N	882	-0-	-350 B	-0-	64	1	787	2	Y	28					69
							31	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1428	N	1361	-0-	-67 B	-0-	103	1	1258	2	N	-0-					210

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1988	X	1497	-0-	-491 B	-0-	113	1	1377	2	Y	6					61
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	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									
02	1008	N	984	-0-	-24 B	-0-	74	1	909	2	Y	1					12
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1939	N	1939	-0-	-0- 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									
02	1764	N	1627	-0-	-137 B	-0-	123	1	1503	2	Y	1					16
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	91	1	1112	2	N	10					141
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	90	1	1095	2	Y	6					24
							7	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

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									
02	1036	N	921	-0-	-115 B	-0-	70	1	850	2	Y	1					35
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

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									
02	2548	X	2287	-0-	-261 B	-0-	173	1	2114	2	Y	-0-	62	1			8

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

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									
02	1232	N	1218	-0-	-14 B	-0-	91	1	1114	2	Y	12					21
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2548	X	2518	-0-	-30 B	-0-	194	1	2324	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	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									
02	1708	N	852	-0-	-856 B	-0-	66	1	784	2	N	2					170
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	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									
02	1652	N	1637	-0-	-15 B	-0-	123	1	1507	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1568	N	1399	-0-	-169 B	-0-	105	1	1285	2	Y	8					41
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	9	N	-0-	-0-	-9 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
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
*02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	90	1	1098	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
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									
02	672	N	408	-0-	-264 B	-0-	33	1	360	2	Y	14					47
							15	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
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
02	2156	N	2082	-0-	-74 B	-0-	156	1	1912	2	Y	13	27	1			12
							14	9									

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
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									
02	1456	X	1455	-0-	-1 B	-0-	110	1	1341	2	Y	4	91	1			18
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	44	1	538	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
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									
02	1680	X	1605	-0-	-75	B	-0-	121	1	1480	2	Y	4					42
								4	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
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
02	2632	X	1755	-0-	-877	B	-0-	132	1	1611	2	Y	11					39
								12	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1828	2	N	40					78
								44	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
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
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1625	2	Y	12					30
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	2604	X	1619	-0-	-985 B	-0-	121	1	1485	2	Y	12			31
							13	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	1932	N	1893	-0-	-39 B	-0-	140	1	1709	2	Y	40			73
							44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	1316	N	1297	-0-	-19 B	-0-	97	1	1188	2	Y	11			116
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	1512	N	1475	-0-	-37 B	-0-	111	1	1357	2	Y	6			13
							7	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	143	1	1751	2	Y	27					97
							30	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
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									
02	2996	X	2792	-0-	-204 B	-0-	209	1	2552	2	Y	28	37	1			9
							31	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
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									
*02	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	213	1	2607	2	Y	28	36	1			18
							31	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
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
02	980	N	723	-0-	-257 B	-0-	54	1	665	2	N	4					62
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1238	2	Y	1					6
								1	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
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									
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1448	2	Y	1					128
								1	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
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-
02	1848	X	1251	-0-	-597	B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2856	X	2746	-0-	-110	B	-0-	207	1	2538	2	Y	1					33
								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
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									
02	2184	X	2182	-0-	-2	B	-0-	164	1	2004	2	Y	13					48
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1988	-0-	-232 B	-0-	142	1	1821	2	Y	23					40
							25	9									
10	2046	N	1446	-0-	-600 B	-0-	104	1	1341	2	Y	1					41
							1	9									
11	1770	N	1480	-0-	-290 B	-0-	107	1	1338	2	Y	32	57	1			16
							35	9									
12	2046	N	1601	-0-	-445 B	-0-	122	1	1478	2	Y	1					17
							1	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	114	1	1371	2	Y	48					65
							53	9									
02	1372	N	925	-0-	-447 B	-0-	70	1	855	2	Y	-0-	59	1			6

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1158	-0-	-432 B	-0-	83	1	1056	2	Y	17					37
							19	9									
10	1333	N	1259	-0-	-74 B	-0-	91	1	1167	2	Y	1					38
							1	9									
11	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	83	1	1041	2	Y	35	53	1			20
							39	9									
12	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	84	1	1017	2	Y	2					22
							2	9									
01	1271	N	1220	-0-	-51 B	-0-	90	1	1077	2	Y	48					70
							53	9									
02	1092	N	967	-0-	-125 B	-0-	73	1	894	2	Y	-0-	58	1			12

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1575	-0-	-195 B	-0-	114	1	1460	2	Y	1					13
							1	9									
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	1587	2	Y	1					14
							1	9									
02	1568	X	936	-0-	-632 B	-0-	71	1	865	2	Y	-0-					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
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	1	1104	2	Y	5					82
							6	9									
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	1203	2	Y	1					83
							1	9									
02	1120	N	859	-0-	-261 B	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					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
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
02	2072	X	1587	-0-	-485 B	-0-	120	1	1467	2	Y	-0-					167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1176	N	1136	-0-	-40 B	-0-		86	1	1050	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1120	N	751	-0-	-369 B	-0-		56	1	682	2	Y	12					93
								13	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-		72	1	879	2	Y	3					25
								3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1932	N	1757	-0-	-175 B	-0-		133	1	1623	2	Y	1					46
								1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-		124	1	1511	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	73	1	893	2	Y	57					83
								63	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1260	N	1231	-0-	-29	B	-0-	93	1	1132	2	Y	5					141
								6	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1036	N	1016	-0-	-20	B	-0-	76	1	933	2	Y	6					60
								7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	68	1	832	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2744	X	2379	-0-	-365	B	-0-	180	1	2199	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	952	N	941	-0-	-11 B	-0-	71	1	868	2	Y	2					50
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

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
*02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					18

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

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
*02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	118	1	1442	2	Y	15					65
							17	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

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
*02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	215	1	2634	2	Y	-0-					4

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

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-
*02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
02	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	94	1	1145	2	N	10	162	1			20
							11	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
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									
*02	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	106	1	1291	2	Y	2					46
							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
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
*02	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	164	1	2005	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
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									
02	2800	X	2788	-0-	-12 B	-0-	209	1	2560	2	Y	17					62
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2688	X	2333	-0-	-355 B	-0-	176	1	2157	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
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									
02	1456	N	1406	-0-	-50 B	-0-	105	1	1289	2	Y	11					40
							12	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	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									
02	2884	X	1581	-0-	-1303 B	-0-	119	1	1454	2	Y	7					53
							8	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
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
02	896	N	832	-0-	-64 B	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					2

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2464	X	2283	-0-	-181 B	-0-	173	1	2110	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	161	1	1965	2	Y	5	62	1			24
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-	177	1	2160	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	95	1	1112	2	Y	5					47
							6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2067	-0-	-33 B	-0-	149	1	1911	2	Y	6					106
							7	9									
10	2108	N	1925	-0-	-183 B	-0-	138	1	1778	2	Y	8					114
							9	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	151	1	1891	2	Y	6					120
							7	9									
12	2139	N	2113	-0-	-26 B	-0-	160	1	1941	2	Y	11					131
							12	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	159	1	1908	2	Y	12	108	1			35
							13	9									
02	1932	X	1872	-0-	-60 B	-0-	141	1	1721	2	Y	9					44
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	146	1	1862	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1861	-0-	-154 B	-0-	133	1	1717	2	Y	10					10
							11	9									
11	2040	N	1525	-0-	-515 B	-0-	112	1	1407	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	161	1	1955	2	Y	-0-					3
01	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	167	1	2001	2	Y	10					13
							11	9									
*02	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	146	1	1791	2	Y	-0-					13

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3572	-0-	-298 B	-0-	259	1	3310	2	Y	3					57
							3	9									
10	3999	X	3230	-0-	-769 B	-0-	233	1	2991	2	Y	5					62
							6	9									
11	3870	X	3252	-0-	-618 B	-0-	240	1	3008	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
12	3689	X	3661	-0-	-28 B	-0-	278	1	3380	2	Y	3					25
							3	9									
01	3689	X	3320	-0-	-369 B	-0-	252	1	3033	2	Y	32					57
							35	9									
02	3332	X	3270	-0-	-62 B	-0-	247	1	3019	2	Y	4					61
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2321	-0-	-229 B	-0-	168	1	2153	2	Y	-0-					25
10	2573	N	2350	-0-	-223 B	-0-	166	1	2137	2	Y	43					68
							47	9									
11	2310	N	1905	-0-	-405 B	-0-	140	1	1763	2	Y	2					70
							2	9									
12	3048	N	3048	-0-	-0- B	-0-	231	1	2808	2	Y	8					78
							9	9									
01	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	219	1	2630	2	Y	32	94	1			16
							35	9									
*02	2447	X	2447	-0-	-0- B	-0-	185	1	2260	2	Y	2					18
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1708	N	1611	-0-	-97 B	-0-	121	1	1479	2	Y	10					41
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2156	N	1788	-0-	-368 B	-0-	139	1	1649	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2100	-0-	-0- 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									
02	1876	N	1852	-0-	-24 B	-0-	139	1	1705	2	Y	7					56
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	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
02	1848	N	1796	-0-	-52 B	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-					4

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	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
02	2100	N	1641	-0-	-459 B	-0-	123	1	1506	2	Y	11					34
							12	9									

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
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									
02	1120	N	1095	-0-	-25 B	-0-	81	1	993	2	Y	19					29
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1186	2	Y	1					38
							1	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
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									
02	1372	N	1304	-0-	-68 B	-0-	98	1	1204	2	N	2					75
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1085	2	Y	-0-					40

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2296	X	1804	-0-	-492 B	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1772	N	1772	-0-		-0-	B	-0-		134	1	1636	2	Y	2					43
										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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1960	N	1249	-0-		-711	B	-0-		94	1	1152	2	Y	3					30
										3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	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									
02	1148	N	1030	-0-		-118	B	-0-		77	1	940	2	Y	12	160	1			25
										13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1176	N	787	-0-		-389	B	-0-		63	1	721	2	Y	3					18
										3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2268	N	1838	-0-	-430 B	-0-	139	1	1698	2	Y	1					42
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1704	2	N	20					122
							22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	195	1	2381	2	Y	4	62	1			24
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	72	1	886	2	Y	10					34
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2072	N	2008	-0-	-64	B	-0-	150	1	1830	2	Y	25	34	1			15
								28	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

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
02	1120	N	1100	-0-	-20	B	-0-	81	1	995	2	Y	22					28
								24	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

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									
02	3304	X	2788	-0-	-516	B	-0-	209	1	2557	2	Y	20					72
								22	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

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
02	1260	N	951	-0-	-309	B	-0-	70	1	859	2	N	20					97
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2296	X	2201	-0-	-95 B	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					82

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
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									
*02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	84	1	1022	2	Y	23					47
							25	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
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
02	1848	X	1844	-0-	-4 B	-0-	139	1	1705	2	Y	-0-					4

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
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									
02	2100	N	2083	-0-	-17 B	-0-	157	1	1918	2	Y	7					67
							8	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
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
*02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	112	1	1366	2	Y	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2044	X	2011	-0-	-33 B	-0-	151	1	1848	2	Y	11					23
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	138	1	1683	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	113	1	1384	2	Y	11					26
							12	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
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
*02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	81	1	989	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
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									
*02	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	Y	1					17
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2436	X	817	-0-	-1619 B	-0-	62	1	755	2	Y	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2436	X	2280	-0-	-156 B	-0-	172	1	2107	2	Y	1					13
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1372	X	1056	-0-	-316 B	-0-	83	1	961	2	Y	11					26
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2128	N	2108	-0-	-20 B	-0-	159	1	1949	2	Y	-0-					103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2352	X	1529	-0-	-823 B	-0-	116	1	1413	2	Y	-0-					19

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

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									
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	65	1	796	2	N	2					137
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

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									
02	1232	N	1046	-0-	-186 B	-0-	76	1	935	2	Y	32					57
							35	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

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									
02	952	N	905	-0-	-47 B	-0-	68	1	834	2	Y	3					44
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	72	1	887	2	Y	5					50
							6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					47

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	121	1	1486	2	Y	-0-					25

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	101	1	1233	2	Y	1					63
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2352	X	1813	-0-	-539 B	-0-	137	1	1675	2	Y	1					73
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	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									
02	1960	N	1915	-0-		-45 B	-0-	144	1	1765	2	Y	5					57
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	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									
02	1092	N	1055	-0-		-37 B	-0-	79	1	969	2	Y	6					59
								7	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1349	N	1349	-0-		-0- B	-0-	105	1	1238	2	Y	5					41
								6	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	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									
02	1204	N	1198	-0-		-6 B	-0-	90	1	1095	2	Y	12	50	1			114
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	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									
*02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	99	1	1217	2	Y	11	43	1			8
							12	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	934	N	934	-0-	-0- 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									
02	756	N	685	-0-	-71 B	-0-	51	1	622	2	Y	11	41	1			7
							12	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
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									
02	2128	X	1881	-0-	-247 B	-0-	142	1	1737	2	Y	2					71
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	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									
02	1176	N	1154	-0-	-22 B	-0-	87	1	1061	2	Y	5					60
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	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-
*02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	76	1	935	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	160	1	1961	2	Y	-0-					3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1428	N	1407	-0-	-21 B	-0-	106	1	1301	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
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-
*02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	145	1	1771	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	89	1	1087	2	N	3					173
							3	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
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									
*02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	95	1	1161	2	Y	10	49	1			5
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	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
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									
02	1120	N	1049	-0-	-71 B	-0-	79	1	970	2	Y	-0-					24

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
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									
*02	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	180	1	2204	2	Y	2					5
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2184	X	2059	-0-	-125 B	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-					12

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
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									
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	129	1	1579	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1344	N	837	-0-	-507 B	-0-	63	1	772	2	N	2					141
							2	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
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
*02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	135	1	1597	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
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
*02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	111	1	1307	2	Y	1					77
							1	9									

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
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
*02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	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
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									
02	3052	X	2907	-0-	-145 B	-0-	220	1	2687	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	222	1	2714	2	Y	-0-					14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3248	X	2877	-0-	-371 B	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-					14

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1204	N	751	-0-	-453 B	-0-	57	1	693	2	Y	1					5
							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
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									
02	1680	X	1260	-0-	-420 B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					56
							3	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	65	1	796	2	Y	1					112
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	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									
*02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	88	1	1076	2	Y	25	89	1			43
							28	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
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									
02	3752	X	3460	-0-	-292 B	-0-	261	1	3192	2	Y	6					54
							7	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
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									
02	4256	X	2867	-0-	-1389 B	-0-	216	1	2644	2	Y	6					78
							7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1771	-0-	-29 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									
*02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	122	1	1494	2	Y	25					42
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1774	2	Y	24					29
								26	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1428	N	1272	-0-	-156	B	-0-	94	1	1152	2	Y	24	90	1			31
								26	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3584	X	3261	-0-	-323	B	-0-	246	1	3015	2	N	-0-					38

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1764	N	1606	-0-	-158	B	-0-	120	1	1463	2	Y	21	67	1			11
								23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2884	X	2690	-0-	-194	B	-0-	203	1	2487	2	Y	-0-					12

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4234	X	4234	-0-	-0-	B	-0-	318	1	3890	2	Y	24					75
								26	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
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									
02	2744	X	2668	-0-	-76	B	-0-	200	1	2444	2	Y	22	67	1			3
								24	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2436	N	2158	-0-	-278	B	-0-	166	1	1977	2	Y	14	46	1			6
								15	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

09	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									
02	784	N	594	-0-	-190 B	-0-	19	1	565	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

09	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
*02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	2	1	77	2	N	-0-					26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

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-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-2079					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1288	N	1273	-0-	-15	B	-0-	34	1	1239	2	Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

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									
02	4032	X	3992	-0-	-40	B	-0-	126	1	3860	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

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									
*02	1577	X	1577	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1524	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	17869	X	17869	-0-	-0- B	-0-	557	1	17015	2	Y	270	291	1			92
							297	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	16581	X	16581	-0-	-0- B	-0-	518	1	15815	2	Y	225	243	1			78
							248	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	20237	X	20237	-0-	-0- B	-0-	632	1	19302	2	Y	275	250	1			107
							303	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	21599	X	21599	-0-	-0- B	-0-	674	1	20609	2	Y	287	259	1			113
							316	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	13652	X	13652	-0-	-0- B	-0-	424	1	12961	2	Y	243	222	1			95
							267	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
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									
*02	19638	X	19638	-0-	-0- B	-0-	616	1	18834	2	Y	171	179	1			59
							188	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
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									
*02	23123	X	23123	-0-	-0- B	-0-	601	1	21679	2	Y	766	767	1			49
							843	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	23492	X	22948	-0-	-544 B	-0-	592	1	21363	2	Y	903	894	1			58
							993	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	42191	X	42191	-0-	-0- B	-0-	40420	2	1771	9	Y	1610	1573	1			104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	51281	X	51281	-0-	-0-	B	-0-	49392	2	1889	9	Y	1717	1687	1			110

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

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									
02	74620	X	55935	-0-	-18685	B	-0-	1478	1	53291	2	Y	1060	1023	1			68
								1166	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

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
*02	64344	X	64344	-0-	-0-	B	-0-	61866	2	2478	9	Y	2253	2264	1			144

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

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
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1860	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

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
*02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

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
02	308	N	304	-0-	-4	B	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					5

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

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									
*02	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					46

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

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
02	364	N	325	-0-	-39	B	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

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
*02	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1847	2	Y	-0-					4

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

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-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	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
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
*02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	55	1	1213	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
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
*02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	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
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
*02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					99

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
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
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	404	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
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-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	211	1	4679	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	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-
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	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
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-
02	8176	X	7598	-0-	-578	-0-	327	1	7271	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
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-
02	9128	X	7144	-0-	-1984	-0-	308	1	6836	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
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									
02	4592	X	3513	-0-	-1079	-0-	151	1	3362	2	Y	-0-					14

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3052	X	2703	-0-	-349	-0-	116	1	2587	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5936	X	4010	-0-	-1926	-0-	173	1	3837	2	Y	-0-					7

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8792	X	8679	-0-	-113	-0-	374	1	8305	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4536	X	3398	-0-	-1138	-0-	146	1	3252	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7840	X	6529	-0-	-1311	-0-	281	1	6248	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	135	1	2991	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

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-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

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-
*02	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

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-
02	2156	N	1779	-0-	-377	-0-	77	1	1702	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

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-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

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-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	671	-0-		-352	-0-	14	1	651	2	N	5	1	1			41
								6	9									
02	756	N	326	-0-		-430	-0-	8	1	309	2	N	8	4	1			45
								9	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					62

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

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									
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2003	2	Y	20	22	1			1
							22	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

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									
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	542	-0-	-388	-0-	507	2	35	9	Y	32					86
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	635	2	33	9	Y	30					116
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	Y	21					137

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

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	906	-0-	-117	-0-	843	2	63	9	N	57					266
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					266
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					266

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

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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1758	2	142	9	N	129	193	1			17
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1758	2	138	9	N	125					142
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1639	2	128	9	N	116	190	1			68

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					128
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-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
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	56	-0-	-68	-0-	15	1	41	2	N	-0-					125
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	32	1	74	2	N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		1090	-0-	1090	2234	1090	2			N	-0-					-0-
*02	2395	X	161	-0-	-2234	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-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
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-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-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-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1540	N	1279	-0-	-261	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	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-
*02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

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-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

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-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

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	2723	-0-	-129	-0-	253	1	2464	3	Y	5					124
							6	9									
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					124

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					85
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	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	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					8

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			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
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
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-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
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
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1225	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
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
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	692	2			N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	189	1	422	2	N	-0-					20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	35					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

09	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	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					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

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
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					75

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

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
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					171

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
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									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	39	1	149	2	Y	-0-					36

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	364	X	160	-0-	-204	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					38

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3213	-0-	-817	-0-	3182	2	31	9	Y	28	25	1			15
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					15

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					297
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					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

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

	ALLOW		PROD														
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
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

	ALLOW		PROD														
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

	ALLOW		PROD														
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					22
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					22

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

	ALLOW		PROD														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					104

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

	ALLOW		PROD														
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	56	2	162	9	Y	147	187	1			15
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	27	2	13	9	Y	12					27

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

09	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
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

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-
*02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

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
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	2			N	-0-				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
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									
02	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	232	1	3460	3	N	-0-					126

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

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
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

09	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
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					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

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
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					144

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

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-
*02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	115	2	9	9	N	8					100

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
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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					81

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

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
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	25	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	18760	X	17892	-0-	-868	-0-	17892	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
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-
*02	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	690	1 8 9	1309	2	N	7					33
10	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	713	1 12 9	1025	2	N	11					44
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	690	1 13 9	1631	2	N	12					56
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	713	1 14 9	2162	2	N	13					69
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	713	1 8 9	713	2	N	7					76
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	644	1 1 9	692	2	N	1					77

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2717		2717	-0-	-0-	-0-	450	1 96 9	2171	2	N	87					147
10	2707		2707	-0-	-0-	-0-	420	1 117 9	2170	2	N	106	186	1			67
11	2845		2845	-0-	-0-	-0-	450	1 97 9	2298	2	N	88					155
12	3342		3342	-0-	-0-	-0-	465	1 117 9	2760	2	N	106	189	1			72
01	3463		3463	-0-	-0-	-0-	465	1 100 9	2898	2	N	91					163
*02	2704		2704	-0-	-0-	-0-	420	1 86 9	2198	2	N	78	191	1			50

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68134		2868	-0-	-65266	3612	153	1 163 9	2552	2	N	148	185	1			53
10	6206	R	2594	-0-	-3612	-0-	136	1 187 9	2271	2	N	170	43	1			180
11	3510	#	2287	-0-	-1223	-0-	149	1 171 9	1967	2	N	155	150	1			185
12	3627	#	2687	-0-	-940	-0-	176	1 179 9	2332	2	N	163	186	1			162
01	3224	#	2680	-0-	-544	-0-	190	1 177 9	2313	2	N	161	149	1			174
02	2688	#	2544	-0-	-144	-0-	160	1 147 9	2237	2	N	134	206	1			102

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	12	1	10	9	Y	9	8	1			82
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	9	Y	9	7	1			84

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

09	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
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	2	118	9	N	107	1	8			188

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

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 #	62	-0-	-124	-0-	10	1	52	9	N	47					564
02	168 #	17	-0-	-151	-0-	2	2	15	9	N	14	119	1			459

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

09	12700		12350	-0-	-350	-0-	485	1	10713	2	N	1047	937	1			441
							1152	9									
10	11758	R	11758	-0-	-0-	-0-	101	1	10500	2	N	1052	1112	1			381
							1157	9									
11	12000		8077	-0-	-3923	-0-	74	1	7204	2	N	726	765	1			342
							799	9									
12	12400		6370	-0-	-6030	-0-	58	1	5826	2	N	442	764	1			20
							486	9									
01	12400		-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					20
02	11200		6248	-0-	-4952	-0-	52	1	5523	2	N	612	573	1			59
							673	9									

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

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
*02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					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
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
02	6468	X	6105	-0-	-363	-0-	6105	2			N	-0-					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
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-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1512	X	1114	-0-	-398	-0-	79	1	1035	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

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
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	83	1	1084	2	N	-0-			15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

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
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

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
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	N	-0-			8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

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-
02	3416	X	2855	-0-	-561	-0-	203	1	2652	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3024	X	2773	-0-	-251	-0-	197	1	2576	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
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
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

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
02	1232	N	937	-0-	-295	-0-	67	1	870	2	Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

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
02	1988	N	1505	-0-	-483	-0-	106	1	1399	2	N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

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-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

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
02	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	252	1	3292	2	Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

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
02	5012	X	4192	-0-	-820	-0-	298	1	3894	2	Y	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

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
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	29	1	379	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
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
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	38	1	494	2	N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	T. A.		1991	-0-	1991	1991	142	1	1849	2	Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	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
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
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	55	1	715	2	N	-0-			5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
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-
02	5432	X	5179	-0-	-253	-0-	368	1	4811	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
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
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	111	1	1453	2	N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	150	1	1955	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	1596	N	1192	-0-	-404	-0-	84	1	1108	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	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-
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	262	1	3425	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	63	1	823	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

09	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-
02	2604	N	1579	-0-	-1025	-0-	112	1	1467	2	N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

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
02	2912	X	2077	-0-	-835	-0-	148	1	1929	2	N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

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
02	4032	X	3512	-0-	-520	-0-	250	1	3262	2	N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

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
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	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
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
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	341	1	4455	2	N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2044	N	394	-0-	-1650	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	57	1	739	2	Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4312	X	3786	-0-	-526	-0-	269	1	3517	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
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-
02	6776	X	6446	-0-	-330	-0-	459	1	5987	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	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
02	2884	X	906	-0-	-1978	-0-	62	1	844	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
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-
02	392	X	62	-0-	-330	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

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
02	2156	X	107	-0-	-2049	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

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-
02	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	164	1	2133	2	N	-0-			-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

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
02	3248	X	118	-0-	-3130	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

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
02	4760	X	3635	-0-	-1125	-0-	259	1	3376	2	N	-0-			173

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

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-
*02	165	X	60	-0-	-105	-0-	4	1	56	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
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
02	4900	X	3947	-0-	-953	-0-	281	1	3666	2	Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3668	X	3154	-0-	-514	-0-	223	1	2931	2	Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2296	X	118	-0-	-2178	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3248	X	2223	-0-	-1025	-0-	157	1	2066	2	N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					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
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-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-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
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-
*02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					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
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-
02	3948	X	2606	-0-	-1342	-0-	184	1	2422	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

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-
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	85	1	1109	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

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
02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	151	1	1971	2	Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

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
02	T. A.		11250	-0-	11250	11250	800	1	10450	2	Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

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
02	8512	X	8401	-0-	-111	-0-	598	1	7803	2	Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

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
02	5096	X	4071	-0-	-1025	-0-	288	1	3783	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
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			1

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2128	N	1377	-0-	-751	-0-	152	1	1225	2	N	-0-					61

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3192	X	1405	-0-	-1787	-0-	1402	2	3	9	N	3					162

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
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	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	248	1	7501	2	N	3					142
							3	9									
*02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	224	1	6814	2	N	-0-					142

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	385	1	5620	2	Y	24	106	1			10
							26	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-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
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
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-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
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
*02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	427	1	4727	2	N	16	166	1			14
							18	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	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
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									
02	2968	X	2828	-0-	-140	-0-	181	1	2645	2	N	2					30
							2	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
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									
02	6188	X	6086	-0-	-102	-0-	389	1	5675	2	Y	20	89	1			26
							22	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	73 1	1 9	1077	2	N	1					63
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1108	2	N	-0-					63
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1052	2	N	1					64
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
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	50	1	843	2	N	-0-	46	1			18

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	17391	-0-	-789	-0-	1104 1	1 9	16286	2	N	1	1	8			70
10	18569	X	17835	-0-	-734	-0-	1119 1	1 9	16716	2	N	-0-					70
11	17610	X	16768	-0-	-842	-0-	955 55	1 9	15758	2	N	50					120
12	18166	X	17989	-0-	-177	-0-	1152 1	1 9	16836	2	N	1	1	8			120
01	18073	X	17509	-0-	-564	-0-	1099	1	16410	2	N	-0-					120
02	16240	X	15563	-0-	-677	-0-	993 50	1 9	14520	2	N	45					165

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	537 11	1 9	7922	2	N	10					110
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	545 1	1 9	8131	2	N	1					111
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	460 9	1 9	7622	2	N	8					119
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	553 1	1 9	8086	2	N	1					120
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	538 1	1 9	8031	2	N	1	93	1			28
*02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	488	1	7149	2	N	-0-					28

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	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
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
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					28

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

09	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-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*02	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	548 26	1 9	8011	2	Y	24	95	1			30

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	870	2	N	5					58

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9518	2	21	9	N	19					84

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	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
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									
*02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	2709	2	N	1	1	8			174
							1	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
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
02	1557	S	1525	-0-	-32	B -0-	1490	2	35	9	N	32					70

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	S	12	-0-	-0-	B -0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	S	12	-0-	-0-	B -0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	S	12	-0-	-0-	B -0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	S	12	-0-	-0-	B -0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	S	12	-0-	-0-	B -0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0-	B -0-	12	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	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
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-
02	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				
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-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
	MIDDLETON, V GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 257446	COMPL. DATE 06/18/2010				TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8752 - 8774				
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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				
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
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-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-	12	1			20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	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
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
02	2436	X	851	-0-	-1585	-0-	840	3	11	9	Y	10					122

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
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
02	1344	N	72	-0-	-1272	-0-	72	3			Y	-0-					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
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-
02	728	X	249	-0-	-479	-0-	242	3	7	9	Y	6					6

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
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
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	Y	3					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	443	-0-	-453	-0-	419	3	24	9	Y	22	80	1			5

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	93	3	1	9	Y	1					3

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	80	3	1	9	Y	1					2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1372	X	554	-0-	-818	-0-	539	3	15	9	Y	14					54

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	3	57	9	Y	52	67	1			18

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	83	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	3	11	9	Y	10					23

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	59	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	Y	3					4

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	89	3	1	9	Y	1					2

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	829	3	23	9	Y	21					46

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	115	3	7	9	Y	6	6	1			-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
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					2

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	196	X	78	-0-	-118	-0-	76	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-	28	1			70

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	504	N	111	-0-	-393	-0-	101	3	10	9	Y	9	20	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	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
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3			Y	-0-					2

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	784	N	406	-0-	-378	-0-	404	3	2	9	Y	2					14

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	90	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	114	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10					15

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					3

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	94	3	9	9	Y	8	17	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	448	N	73	-0-	-375	-0-	73	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
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
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	3	21	9	Y	19	20	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					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
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
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	127	3	1	9	Y	1					2

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	122	3	3	9	Y	3					17

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	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
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-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	22	1			41

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	18	1			20

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	X	81	-0-	-31	-0-	81	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
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
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	14	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	868	X	527	-0-	-341	-0-	524	3	3	9	Y	3					31

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	308	X	125	-0-	-183	-0-	117	3	8	9	Y	7					41

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	924	X	380	-0-	-544	-0-	357	3	23	9	Y	21					77

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4190	1	400	3	N	-0-					28
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					61
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					91
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	N	5	5	1			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5501	2	35	9	N	32					99
*02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4369	2	122	9	N	111	190	1			20

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
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
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			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
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
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	1365	2	55	9	N	50					337

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

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-
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

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
02	2100	X	657	-0-	-1443	-0-	47	1	610	2	N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	9					135

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
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-
02	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
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-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					146

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	99	2	37	9	N	34					190

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					337

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	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
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	10	1	188	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1372	N	374	-0-	-998	-0-	20	1	353	2	N	1	1	8			25
							1	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

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
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

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
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					165

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

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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

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-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					30

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	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
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	369	4	95	9	N	86	84	1			28

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
POCO LLC //CONT.// 668802
CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-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-
*02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	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
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					114

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
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
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					102

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

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
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					267

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

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-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

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
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	7					85

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	2	121	1			34

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					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
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	429	-0-	-253	-0-	429	2			N	-0-					14
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					14
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	46	-0-	46	190	46	3			N	-0-					28
10	14B2	EXT	33	-0-	33	223	33	3			N	-0-					28
*11	223		-0-	-0-	-223	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (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
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

09	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-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	-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-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	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
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	35	2	25	9	N	23	3	8			134

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	186	2	20	9	Y	18					147

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7840	X	6481	-0-	-1359	-0-	6481	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	10	1	184	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	#	2759	-0-	-811	-0-	447	1	2238	2	N	67	192	1			89
							74	9									
10	3782		3158	-0-	-624	-0-	515	1	2585	2	N	53					142
							58	9									
11	3740		3700	-0-	-40	-0-	518	1	3062	2	N	109					251
							120	9									
12	3782		3445	-0-	-337	-0-	522	1	2882	2	N	37	193	1			95
							41	9									
01	3681	R	3681	-0-	-0-	-0-	430	1	3115	2	N	124	107	1			112
							136	9									
02	3416		2905	-0-	-511	-0-	352	1	2444	2	N	99	178	1			33
							109	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	3	28	9	N	25					118
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					118

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	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
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
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					94

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

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
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	843	2	11	9	N	10					30

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

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
02	896	N	467	-0-	-429	-0-	461	2	6	9	N	5					101

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

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
02	1764	N	1585	-0-	-179	-0-	1577	2	8	9	N	7					88

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

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
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	19	136	1			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	N	22					123

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

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
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1466	2	18	9	N	16	71	1			34

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

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
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582	2			N	-0-					100

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

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
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					81

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

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
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1067	2	20	9	N	18					49

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

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
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	2	40	9	N	36					139

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

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
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	1530	2	20	9	N	18					73

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 #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	2805	-0-	5	5	2792	2	13	9	N	12					77

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1600	2	80	9	N	73					152
02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-	1486	2			N	-0-					152

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2544	2	21	9	N	19					81

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	N	24					155

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2003	2	22	9	N	20					64

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	N	24					96

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	N	13	63	1			22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	2	46	9	N	42					59

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					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
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
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1	121	1			19

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2716	X	2553	-0-	-163	-0-	2511	2	42	9	N	38					153

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					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
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
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	N	4					107

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1968	2	24	9	N	22					102

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					206

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	1192	2	9	9	N	8					71

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19					53

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					75

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	1844	2	24	9	N	22					86

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7					88

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	152	1			35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36					95

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	116	1			43

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1117	2	20	9	N	18					95
02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					95

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1273	2	9	9	N	8					90

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2072	N	1356	-0-	-716	-0-	1356	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
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
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3495	2	74	9	N	67					120

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	1153	2	1	9	N	1					65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					71

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

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
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12					95

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

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
02	2156	N	1989	-0-	-167	-0-	1961	2	28	9	N	25					85

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

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
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					48

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

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
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	2	20	9	N	18	50	1			48

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

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
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1714	2	12	9	N	11					131

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

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
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	36	1			36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1526	2	46	9	N	42	124	1			36

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

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
02	4368	X	3569	-0-	-799	-0-	3527	2	42	9	N	38	185	1			52

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

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
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1138	2	1	9	N	1					65

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

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
02	2352	N	2263	-0-	-89	-0-	2227	2	36	9	N	33					182

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

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
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	1246	2	25	9	N	23					155

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

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
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1062	2	24	9	N	22					92

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

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
02	1876	N	1841	-0-	-35	-0-	1805	2	36	9	N	33					180

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	1495	2	8	9	N	7					59

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	1582	-0-	-70	-0-	1557	2	25	9	N	23					92

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	N	1618	-0-	-146	-0-	1582	2	36	9	N	33					80

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3136	X	2708	-0-	-428	-0-	2647	2	61	9	N	55					149

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	1248	2	21	9	N	19					127

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	187	1			79

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
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
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
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
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			Y	-0-	18	1			1

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	808	2	48	9	N	44					201

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	1544	2	28	9	Y	25	63	1			3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			2

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	1270	2	4	9	N	4					106

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1484	N	1350	-0-	-134	-0-	1317	2	33	9	N	30					151

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	63	1			14

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	2	12	9	Y	11	44	1			16

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	841	2	4	9	Y	4					14

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3416	X	3143	-0-	-273	-0-	3141	2	2	9	Y	2	68	1			4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1624	N	613	-0-	-1011	-0-	610	2	3	9	Y	3					28

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

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
02	1848	N	1598	-0-	-250	-0-	1585	2	13	9	Y	12	45	1			1

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

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
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	837	2	15	9	Y	14	40	1			31

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

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
02	2296	X	1757	-0-	-539	-0-	1757	2			Y	-0-	40	1			5

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

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
02	728	X	419	-0-	-309	-0-	417	2	2	9	Y	2					8

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

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
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12	26	1			14

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

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
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-	40	1			14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2592	2	22	9	Y	20	60	1			50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

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
02	812	N	588	-0-	-224	-0-	585	2	3	9	Y	3					16

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

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
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	686	2	3	9	Y	3					22

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

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
02	1176	X	1127	-0-	-49	-0-	1121	2	6	9	Y	5					43

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

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
02	2828	X	1906	-0-	-922	-0-	1895	2	11	9	Y	10					27

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

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
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	40	1			25

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

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
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3752	X	3183	-0-	-569	-0-	3181	2	2	9	Y	2	68	1			29

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	2621	2			Y	-0-	77	1			29

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1876	N	1399	-0-	-477	-0-	1399	2			Y	-0-	49	1			22

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3948	X	2293	-0-	-1655	-0-	2281	2	12	9	Y	11					104

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4536	X	3915	-0-	-621	-0-	3895	2	20	9	Y	18					81

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	146	1			10

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	597	2	8	9	Y	7					32

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1484	N	1140	-0-	-344	-0-	33	1	1107	2	N	-0-					100

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	1160	2	14	9	N	13					146

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	26	1	1727	2	Y	4					44
							4	9									

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
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
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	Y	15					64

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1621	2	40	9	N	36					50

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1030	2	N	18					75
							20	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

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
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	759	2	52	9	N	47					114

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

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
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	Y	5	56	1			24

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

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
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2093	2	37	9	N	34					82

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

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
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	-0-					14

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	49	1	3234	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1029	2	2	9	N	2	1	8			58

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					47

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	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
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
02	1064	N	791	-0-	-273	-0-	780	2	11	9	N	10					85

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	2	47	9	N	43					67

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	952	N	809	-0-	-143	-0-	796	2	13	9	Y	12					22

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	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
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
02	2744	X	2538	-0-	-206	-0-	2538	2			Y	-0-					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
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
02	3276	X	3125	-0-	-151	-0-	3034	2	91	9	N	83					125

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1461	2	11	9	N	10					105

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1652	N	1380	-0-	-272	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	N	12					173
							13	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					90

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2193	2	97	9	N	88	154	1			53

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	2			N	-0-					44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	3167	-0-	367	367	92	1	3075	2	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
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
*02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2186	2	22	9	N	20					173

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	2	6	9	N	5					153

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	N	11					48

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	45	1	1504	2	N	7					127
							8	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2165	2	47	9	N	43	177	1			23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1484	N	1212	-0-	-272	-0-	1202	2	10	9	N	9					162

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1514	2	22	9	Y	20	96	1			17

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	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
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1138	2	2	9	Y	2	17	1			1

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			Y	-0-					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
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-
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1456	N	1226	-0-	-230	-0-	1226	2			N	-0-					63

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	611	2	20	9	Y	18	96	1			15

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

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									
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	26	1	1702	2	Y	-0-					71

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

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
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	23	1	776	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

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
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1032	2	53	9	N	48					123

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	134	2	1	9	Y	1					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	Y	20					70

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	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									
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	28	1	1867	2	Y	4					48
							4	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1533	2	14	9	Y	13					23

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					17

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	1022	2	2	9	Y	2					23

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	1175	2	3	9	Y	3					25

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	1514	2	7	9	N	6	93	1			-0-

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2	43	1			16

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	553	2	15	9	Y	14					79

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2772	X	2313	-0-	-459	-0-	34	1	2279	2	Y	-0-					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3234	2	113	9	N	103					140

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

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									
02	5656	X	5042	-0-	-614	-0-	147	1	4895	2	N	-0-					18

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

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
*02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2306	2	69	9	N	63					87

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

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
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	N	33					215

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14336	X	14056	-0-	-280	-0-	13643	2	413	9	N	375	358	1			262

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

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
02	4928	X	4818	-0-	-110	-0-	4657	2	161	9	N	146					491

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

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
02	4788	X	1277	-0-	-3511	-0-	382	1	895	2	N	-0-					18

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

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
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	-0-					117

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					83

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	190	1			150

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
02	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

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
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					125

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	833	2	33	9	N	30					145

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

09	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
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22					258

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

09	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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					32
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					87
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

09	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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					102
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					102

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	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
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
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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
02	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
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-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	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
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
02	280	N	159	-0-	-121	-0-	3	1	156	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
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-
*02	66	S	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196	N	64	-0-	-132	-0-	1	1	63	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

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
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2800	N	3017	-0-	217	217	3017	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
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
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
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
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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
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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	167	1	1604	2	N	-0-					57
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	148	1	1366	2	N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	325	1	3154	2	Y	1					8
							1	9									
*02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	295	1	2746	2	Y	-0-					8

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1060	-0-	-459	-0-	89	1	971	2	N	-0-					20
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	715	2	N	-0-					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	782	1	7606	2	Y	1					29
							1	9									
*02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	718	1	6663	2	Y	-0-					29

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 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					40
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					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
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	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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-
02	3304	X	2995	-0-	-309	-0-	140	1	2855	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	14	1	286	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
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-
02	476	X	258	-0-	-218	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	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
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-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	56	1	1146	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1484	N	1376	-0-	-108	-0-	64	1	1312	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	233	1	4756	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	46	1	937	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	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
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-
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2957	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
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-
*02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2138	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
02	1652	N	1117	-0-	-535	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

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-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

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-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

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-
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

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-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

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-
02	3640	X	3291	-0-	-349	-0-	153	1	3138	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

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-
02	4424	X	3915	-0-	-509	-0-	183	1	3732	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

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-
02	1512	N	1385	-0-	-127	-0-	65	1	1320	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

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-
02	2380	N	2092	-0-	-288	-0-	97	1	1995	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

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-
02	3108	X	3015	-0-	-93	-0-	141	1	2874	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

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-
02	6888	X	6813	-0-	-75	-0-	318	1	6495	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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 #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	84	1	1718	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GREGORY				WELL #: 1	RRCID -> 202943	COMPL. DATE 06/14/2004				TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8992 - 9502				
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	3					267
	KOEN				WELL #: 1	RRCID -> 212363	COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9185 - 9687				
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
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17					158
	THORNE				WELL #: 2	RRCID -> 217236	COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9172 - 9590				
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
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	13	2	6	9	N	5					35
	GREGORY				WELL #: 2	RRCID -> 222511	COMPL. DATE 08/25/2006				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9135 - 9622				
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
02	4172	X	3135	-0-	-1037	-0-	3111	2	24	9	N	22					32
	GREGORY				WELL #: 3	RRCID -> 231252	COMPL. DATE 07/20/2007				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9361				
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
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	221	2	62	9	N	56	180	1			10
	GREGORY				WELL #: 4	RRCID -> 245192	COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9178 - 9400				
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	460					N	-0-					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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

09	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	40			165

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

09	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-
02	20076	X	17280	-0-	-2796	B	-0-	723	1	16557	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

09	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
*02	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	913	2	19	9	N	17					77

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
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
02	476	N	NO RPT	-0-	-476 B	-0-					N	NO RPT					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
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	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1	9	Y	1					20
*02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			Y	-0-					20

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			Y	-0-					12
02	1484	N	389	-0-	-1095 B	-0-	389	2			Y	-0-					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
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	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					131
02	1092	N	1026	-0-	-66 B	-0-	1026	2			N	-0-					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
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	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	2	4	9	Y	4					21
02	980	N	819	-0-	-161 B	-0-	819	2			Y	-0-					21

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
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	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	611	2	122	9	Y	111					146
02	728	N	679	-0-	-49 B	-0-	603	2	76	9	Y	69	186	1			29

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
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	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1763	2	9	9	Y	8					145
*02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	2			Y	-0-					145

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
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	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					71
*02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					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
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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					86
*02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-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

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
02	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

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
02	1708 N	822	-0-	-886	B	-0-	811	2	11	9	N	10					167

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
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
02	1344	N	761	-0-	-583 B	-0-	761	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
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
*02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					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
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
*02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	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
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
02	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					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
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
*02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1202	2	31	9	N	28					128

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-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

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 9	70	2	Y	3	4	1		3
11	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	5 11	1 9	142	2	Y	10	3	1		10
12	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	2 2	1 9	48	2	Y	2	9	1		3
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	5 21	1 9	143	2	Y	19	20	1		2
02	140	N	74	-0-	-66	B	-0-	2 10	1 9	62	2	Y	9	9	1		2

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

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 9	1447	2	Y	2	1	1		1
01	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	47 2	1 9	1226	2	Y	2	2	1		1
02	1092	N	937	-0-	-155	B	-0-	35 2	1 9	900	2	Y	2	2	1		1

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

09	2454	X	2454	-0-	-0-	B	-0-	74 4	1 9	2376	2	Y	4	3	1		2
10	2704	X	2704	-0-	-0-	B	-0-	82 7	1 9	2615	2	Y	6	4	1		4
11	2481	X	2481	-0-	-0-	B	-0-	79 6	1 9	2396	2	Y	5	4	1		5
12	2525	X	2525	-0-	-0-	B	-0-	86 6	1 9	2433	2	Y	5	6	1		4
01	2677	X	2677	-0-	-0-	B	-0-	99 10	1 9	2568	2	Y	9	10	1		3
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	87 9	1 9	2266	2	Y	8	8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	117 110	1 9	3761	2	Y	100	74	1			45
10	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	120 117	1 9	3811	2	Y	106	74	1			77
11	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	116 108	1 9	3505	2	Y	98	74	1			101
12	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	122 127	1 9	3436	2	Y	115	131	1			85
01	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	129 211	1 9	3350	2	Y	192	210	1			67
*02	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	112 167	1 9	2912	2	Y	152	162	1			57

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	85 8	1 9	2734	2	Y	7	5	1			3
10	2969	X	2969	-0-	-0- B	-0-	90 8	1 9	2871	2	Y	7	5	1			5
11	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	96 7	1 9	2913	2	Y	6	5	1			6
12	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	105 8	1 9	2970	2	Y	7	8	1			5
01	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	110 13	1 9	2854	2	Y	12	13	1			4
*02	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	99 11	1 9	2570	2	Y	10	10	1			4

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1963	-0-	-737 B	-0-	59 7	1 9	1897	2	Y	6	4	1			3
10	2666	X	2303	-0-	-363 B	-0-	70 7	1 9	2226	2	Y	6	4	1			5
11	2580	X	2066	-0-	-514 B	-0-	66 6	1 9	1994	2	Y	5	4	1			6
12	2666	X	2004	-0-	-662 B	-0-	68 8	1 9	1928	2	Y	7	8	1			5
01	2387	X	2206	-0-	-181 B	-0-	81 12	1 9	2113	2	Y	11	12	1			4
*02	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	76 9	1 9	1986	2	Y	8	9	1			3

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	48	1	1239	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
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-
02	4816	X	4529	-0-	-287 B	-0-	167	1	4362	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

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-
02	9436	X	8441	-0-	-995 B	-0-	312	1	8129	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

09	750	N	19	-0-	-731 B	-0-	1 1	1 9	17	2	Y	1	1	1			-0-
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	15 3	1 9	489	2	Y	3	1	1			2
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	1 9	106	2	Y	1	2	1			1
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-
*02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

09	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	74 17	1 9	2384	2	Y	15	11	1			7
10	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	69 18	1 9	2190	2	Y	16	11	1			12
11	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	68 17	1 9	2064	2	Y	15	11	1			16
12	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	88 19	1 9	2488	2	Y	17	20	1			13
01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	77 32	1 9	2014	2	Y	29	32	1			10
*02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	61 21	1 9	1595	2	Y	19	24	1			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5180	X	4995	-0-	-185 B	-0-	183	1	4764	2	Y	44	62	1			8
							48	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2520	N	2427	-0-	-93 B	-0-	89	1	2307	2	Y	28	30	1			10
							31	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3444	X	3315	-0-	-129 B	-0-	122	1	3182	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	605	1	3096	2	N	25	31	1			17
							28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	B	539	1 20 9	3518	2	N	18	20	1			10
10	5084	X	3693	-0-	-1391	-0-	B	555	1 21 9	3117	2	N	19	19	1			10
11	4920	X	3302	-0-	-1618	-0-	B	498	1 15 9	2789	2	N	14	9	1			15
12	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	B	598	1 20 9	3579	2	N	18	18	1			15
01	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	B	588	1 40 9	3844	2	N	36	29	1			22
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	B	511	1 29 9	3491	2	N	26	29	1			19

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	B	18	1 1 9	170	2	N	1	1	1			1
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	B	28	1 1 9	256	2	N	1	1	1			1
11	240	N	114	-0-	-126	-0-	B	11	1 1 9	102	2	N	1	1	1			1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	B	31	1 1 9	263	2	N	1	1	1			1
01	279	N	132	-0-	-147	-0-	B	13	1 1 9	118	2	N	1	1	1			1
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	B	9	1	95	2	N	-0-	1	1			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3194	-0-	-646	-0-	B	96	1 12 9	3086	2	Y	11	8	1			5
10	3813	X	3311	-0-	-502	-0-	B	101	1 13 9	3197	2	Y	12	8	1			9
11	3690	X	3147	-0-	-543	-0-	B	100	1 11 9	3036	2	Y	10	8	1			11
12	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	B	102	1 13 9	2890	2	Y	12	14	1			9
01	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	B	119	1 23 9	3095	2	Y	21	23	1			7
02	2996	X	2905	-0-	-91	-0-	B	107	1 19 9	2779	2	Y	17	18	1			6

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	B	108	1 22 9	3456	2	Y	20	15	1			9
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	B	118	1 24 9	3758	2	Y	22	15	1			16
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	B	120	1 22 9	3637	2	Y	20	15	1			21
12	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	B	130	1 26 9	3680	2	Y	24	27	1			18
01	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	B	136	1 44 9	3556	2	Y	40	44	1			14
02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	B	124	1 35 9	3236	2	Y	32	34	1			12

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
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									
*02	5800	X	5800	-0-	-0-	B	-0-	511	1	5253	2	N	33	42	1			23
								36	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

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-
*02	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3655	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0- 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									
02	196	N	130	-0-	-66 B	-0-	4	1	125	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	19	1	531	2	N	6	3	1			3
							7	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	12824	X	12585	-0-	-239 B	-0-	1109	1	11396	2	N	73	94	1			51
							80	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
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									
02	1344	N	589	-0-	-755 B	-0-	52	1	534	2	N	3	4	1			2
							3	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
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									
*02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	2	N	-0-	1	1			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	336	N	253	-0-	-83 B	-0-	9	1	244	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
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-
02	4564	X	3331	-0-	-1233 B	-0-	123	1	3208	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
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-
*02	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	313	1	4415	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	140	N	79	-0-	-61 B	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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
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-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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									
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	14	1	74	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

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
02	T. A.		-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

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	384909	X	1405	-0-	-383504	-0-	1405	2			N	-0-					13
*12	8277	X	337	-0-	-7940	-0-	337	2			N	-0-					13
*01	8277	X	445	-0-	-7832	-0-	435	2	10	9	N	9					22
*02	7476	X	781	-0-	-6695	-0-	777	2	4	9	N	4					26

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

*09	810	N	493	-0-	-317	-0-	493	2			N	-0-					73
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					73
*11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					73
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					73
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					73
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					73

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

*09	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					92
*10	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					92
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					92
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

*09	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					148
*10	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					148
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					148
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					148
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					148
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	508	2	85	9	N	77	175	1			50

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					203
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					203
*11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					203
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					203
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					203
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	2	21	9	N	19	182	1			40

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
*10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					32
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					108
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-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
*09	1110	N	813	-0-	-297	-0-	813	2			Y	-0-					210
*10	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					210
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-	180	1			30
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					30
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		561	-0-	561	561	561	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
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					32
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	561	2	183	9	N	166	165	1			33
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					33
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					33
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					48
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					48
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					48
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	2484	2	176	9	Y	160	163	1			45

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1814	2	180	9	N	164	179	1			65
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1792	2	110	9	N	100					165
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1895	2	52	9	N	47	169	1			43
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					43
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					43
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
*09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					47
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					95
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					95
*11	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					95
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	612	2	131	9	N	119	181	1			33
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					70
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	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
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					32
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
*09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					52
*10	2015	X	1794	-0-	-221	-0-	1794	2			N	-0-					52
*11	2130	X	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			N	-0-					52
*12	2201	X	994	-0-	-1207	-0-	994	2			N	-0-					52
01	2201	X	1090	-0-	-1111	-0-	1090	2			N	-0-					52
*02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	993	2	219	9	N	199	169	1			82

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					88
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

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
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

09	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-
02	560	N	111	-0-	-449	-0-	4	1	107	2	Y	-0-								-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
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	390	1	1231	2	N	72	54	1			32
							79	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	600	1	1289	2	N	76	53	1			55
							84	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	553	1	1132	2	N	68	52	1			71
							75	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	545	1	1202	2	N	82	93	1			60
							90	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563	1	1125	2	N	137	149	1			48
							151	9									
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	487	1	1025	2	N	107	115	1			40
							118	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

09	SWR 10	6662	-0-	6662	150594	417	1	6238	2	Y	6	4	1			3
						7	9									
10	SWR 10	6436	-0-	6436	157030	441	1	5987	2	Y	7	5	1			5
						8	9									
11	SWR 10	6095	-0-	6095	163125	373	1	5714	2	Y	7	5	1			7
						8	9									
12	SWR 10	5984	-0-	5984	169109	390	1	5585	2	Y	8	9	1			6
						9	9									
01	SWR 10	5423	-0-	5423	174532	373	1	5035	2	Y	14	15	1			5
						15	9									
02	SWR 10	5473	-0-	5473	180005	387	1	5066	2	Y	18	12	1			11
						20	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

09	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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	644	N	372	-0-	-272	-0-	59	1	313	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	17	1	433	2	Y	44	13	1			36
							48	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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6					59
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	2			N	-0-					59

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	504	X	11	-0-	-493	-0-	11	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION 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
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
*02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4139	2	28	9	N	25					197

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	686	1	2764	2	N	19	13	1			14
							21	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
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
02	5236	X	3972	-0-	-1264	-0-	307	1	3664	2	N	1					299
							1	9									

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
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
02	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
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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					23
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					23
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					419
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					419
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					419
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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									
02	1792	N	1691	-0-	-101	-0-	354	1	1327	2	N	9	13	1			7
							10	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
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-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	1	1	24	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
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									
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	N	10	14	1			6
							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
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									
02	1260	N	644	-0-	-616	-0-	637	1	7	9	N	6	15	1			5

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	35	1	1008	2	N	6	8	1			4
							7	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	1225	1	2385	2	N	23	30	1			16
							25	9									

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	16	1	443	2	N	4	5	1			3
							4	9									

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	443	1	944	2	N	9	9	1			6
							10	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	238	1	885	2	N	5	6	1			3
							6	9									
10	2542	N	1582	-0-	-960	-0-	449	1	1124	2	N	8	6	1			5
							9	9									
11	1740	N	1160	-0-	-580	-0-	347	1	806	2	N	6	5	1			6
							7	9									
12	1178	N	354	-0-	-824	-0-	61	1	291	2	N	2	5	1			3
							2	9									
01	1581	N	345	-0-	-1236	-0-	58	1	285	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	1092	N	283	-0-	-809	-0-	45	1	236	2	N	2	3	1			1
							2	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	858	-0-	-462	-0-	137	1	718	2	N	3	5	1			2
							3	9									
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	216	1	1063	2	N	6	5	1			3
							7	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	254	1	1314	2	N	6	3	1			6
							7	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1	1247	2	N	8	8	1			6
							9	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	283	1	1400	2	N	13	11	1			8
							14	9									
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	236	1	1239	2	N	9	11	1			6
							10	9									

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	10	-0-	-3320	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
10	961	X	91	-0-	-870	-0-	6	1	84	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	1					1
							1	9									
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	114	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	X	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	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
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
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-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

09	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
02	2800	X	2174	-0-	-626	-0-	152	1	2022	2	N	-0-					160

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

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
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

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
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-					175

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

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									
02	3864	X	3799	-0-	-65	-0-	230	1	3437	2	N	120	185	1			160
							132	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	265	1	3339	2	N	-0-					237

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

09	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
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	3	11	9	N	10	171	1			104

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 10005 - 10560

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
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1633	3	34	9	N	31					170

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10012 - 10546

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
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2419	3	21	9	N	19					122

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1372	N	1056	-0-	-316	-0-	1047	3	9	9	N	8					198

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	934	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
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
02	4060	X	2063	-0-	-1997	-0-	2029	3	34	9	N	31					138

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	546	N	371	-0-	-175	-0-	370	2	1	9	Y	1					54
02	588	N	300	-0-	-288	-0-	300	2			Y	-0-					54

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3100	N	1321	-0-	-1779	2220	1313	2	8	9	Y	7					120
*02	2800	N	1010	-0-	-1790	430	1000	2	10	9	Y	9					129

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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
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-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

09	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					75

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

09	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
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1370	2	23	9	N	21	175	1			88

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

09	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
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	462	2			N	-0-					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

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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1616	2	78	9	N	71	184	5			27
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	1404	2			N	-0-					27

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

09	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
02	5908	X	4873	-0-	-1035	-0-	4873	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

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
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

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
02	1932	N	1651	-0-	-281	-0-	1651	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	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
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
*02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	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
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-
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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
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-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

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-
02	1652	X	1500	-0-	-152	-0-	1500	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

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
02	1344	#	631	-0-	-713	-0-	624	2	7	9	Y	6					75

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (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

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
02	980	#	331	-0-	-649	-0-	324	2	7	9	Y	6					85

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	699	2	1	9	N	1					146

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
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
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	54	1	239	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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					86
	HOOPER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 253304					COMPL. DATE 10/12/2009			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6886 - 7810
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
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2					60
	MCINTYRE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 260681					COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6868 - 7259
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
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105
	SURNSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 262940					COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6856 - 7097
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
02	3668	X	1885	-0-	-1783	-0-	1881	3	4	9	N	4					111

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

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
02	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
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-
02	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					175

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

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
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	1437	2	9	9	N	8					175

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28

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

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
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	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
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
*02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					68

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	281	2	11	9	N	10					47

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	168	#	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					241
*04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					241
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*06	643	R	643	-0-	-0-	-0-	255	1	388	2	N	-0-					241
*07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	264	1	75	2	N	-0-	147	1			94
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	264	1	281	2	N	-0-					666
*09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	255	1	176	2	N	3					97
							3	9									
*10	550	R	550	-0-	-0-	-0-	264	1	286	2	N	-0-					97
*11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	255	1	126	2	N	26					123
							29	9									
*12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	264	1	197	2	N	23					146
							25	9									
*01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	264	1	285	2	N	44					190
							48	9									
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					190

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

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	#	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

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	242	R	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	2	N	-0-					101
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	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
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
02	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
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
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	3	1	73	2	N	-0-					9

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
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
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	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
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					11
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	252	2	14	9	N	13					24
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	291	2	N	-0-					236
02	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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
02	364	N	160	-0-	-204	B	-0-	160	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

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-
02	3556	X	2601	-0-	-955	B	-0-	2601	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

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-
02	4648	X	4280	-0-	-368	B	-0-	4280	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					210

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	25	172	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2018 - P/A 11/07/18

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

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
02	11480	X	10881	-0-	-599	-0-	10680	2	201	9	N	183	188	1			136

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					216
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

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-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

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-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					40
*02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					40

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

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-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	2	Y	5							5
							6	9											

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

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											
02	2800	X	2348	-0-	-452	-0-	183	1	2148	2	Y	15							38
							17	9											

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

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											
02	2576	X	2229	-0-	-347	-0-	174	1	2045	2	Y	9							20
							10	9											

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	108	1	1261	2	Y	12					13
							13	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3080	X	2989	-0-	-91	-0-	234	1	2755	2	Y	-0-					4

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-					75

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	207	1	2440	2	Y	32	47	1			9
							35	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	N	-0-					55

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	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									
02	2380	N	2061	-0-		-319	-0-	160	1	1887	2	Y	13					25
								14	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	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
*02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	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
02	1792	N	1572	-0-		-220	-0-	123	1	1449	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	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									
*02	812	N	812	-0-		-0-	-0-	62	1	732	2	N	16					34
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-		-0-	-0-	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
02	13	N	11	-0-		-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					86

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-					169

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	165	1	1937	2	Y	-0-					46

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	321	1	3775	2	Y	15	47	1			4
							17	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4676	X	2872	-0-	-1804	-0-	223	1	2620	2	Y	26	53	1			7
							29	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

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-
*02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

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-
02	1400	N	1265	-0-	-135	-0-	1265	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

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-
*02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

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-
*02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

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-
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

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-
*02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	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 #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1428	X	1277	-0-	-151	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	10556	X	9640	-0-	-916	-0-	9640	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	97	-0-	-211	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	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
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-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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-
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3540	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
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-
02	6104	X	3122	-0-	-2982	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	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-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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 #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2464	N	2318	-0-	-146	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6664	X	6384	-0-	-280	-0-	6384	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
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-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4480	X	4153	-0-	-327	-0-	4153	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 #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	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
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-
02	4704	X	4139	-0-	-565	-0-	4139	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
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-
*02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	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 #: 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
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-
02	5012	X	4826	-0-	-186	-0-	4826	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
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-
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3192	X	3115	-0-	-77	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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
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-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	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
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-
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1148	N	910	-0-	-238	-0-	910	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
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-
*02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	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
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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
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-
02	896	N	658	-0-	-238	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	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-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1428	N	342	-0-	-1086	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
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-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	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 #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

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-
02	1568	X	1210	-0-	-358	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

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-
02	5264	X	3431	-0-	-1833	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

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-
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

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-
02	2548	X	1932	-0-	-616	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

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-
02	1988	N	1897	-0-	-91	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

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-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4564	X	4517	-0-	-47	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2436	X	2112	-0-	-324	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	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 #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 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
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-
02	4956	X	4707	-0-	-249	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

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
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-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
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-
*02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

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
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-
02	4648	X	4388	-0-	-260	-0-	4388	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
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-
*02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	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 #: 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
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-
02	2464	X	2316	-0-	-148	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	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-
*02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	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
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-
02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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
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-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	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
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-
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	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
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-
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	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 #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 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
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-
02	4676	X	4560	-0-	-116	-0-	4560	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2408	N	2405	-0-	-3	-0-	2405	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3220	X	2598	-0-	-622	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2800	X	2280	-0-	-520	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

09	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-
02	8876	X	8368	-0-	-508	-0-	8368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

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-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

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-
02	2268	N	2092	-0-	-176	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

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-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

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-
*02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

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-
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5124	X	4922	-0-	-202	-0-	4922	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3752	X	3128	-0-	-624	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	5699	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4060	X	3585	-0-	-475	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7924	X	7273	-0-	-651	-0-	7273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1904	N	1759	-0-	-145	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6832	X	6701	-0-	-131	-0-	6701	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2128	N	1982	-0-	-146	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2632	X	1776	-0-	-856	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2744	X	2668	-0-	-76	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

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-
02	3108	X	2723	-0-	-385	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

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-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

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-
*02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

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-
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

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-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

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-
*02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	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
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-
02	6720	X	6280	-0-	-440	-0-	6280	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
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-
*02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5600	X	5440	-0-	-160	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3892	X	3882	-0-	-10	-0-	3882	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7168	X	6710	-0-	-458	-0-	6710	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	9352	X	8472	-0-	-880	-0-	8472	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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

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
02	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

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-
02	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	4810	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

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-
*02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

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-
02	4004	X	3577	-0-	-427	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

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-
02	2464	X	2281	-0-	-183	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

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-
*02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8120	X	7466	-0-	-654	-0-	7466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	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-
*02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4760	X	1787	-0-	-2973	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

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-
02	8176	X	7919	-0-	-257	-0-	7919	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

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-
*02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

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-
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

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-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

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-
*02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

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-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	4650	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5824	X	5584	-0-	-240	-0-	5584	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	8736	X	7248	-0-	-1488	-0-	7248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6972	X	6772	-0-	-200	-0-	6772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3052	X	1331	-0-	-1721	-0-	98	1	1233	2	N	-0-					117

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4172	X	4004	-0-	-168	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1876	X	65	-0-	-1811	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4144	X	3458	-0-	-686	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1876	N	1296	-0-	-580	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4312	X	4136	-0-	-176	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	4128	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1792	X	1692	-0-	-100	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	7448	X	7074	-0-	-374	-0-	7074	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5124	X	4625	-0-	-499	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4312	X	3888	-0-	-424	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5208	X	4561	-0-	-647	-0-	4561	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3696	X	3490	-0-	-206	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3528	X	3122	-0-	-406	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1484	N	1089	-0-	-395	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1400	X	704	-0-	-696	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4956	X	4837	-0-	-119	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

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-
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

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-
*02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

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-
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

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-
02	8400	X	6489	-0-	-1911	-0-	6489	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

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-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

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-
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

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-
02	2828	X	2682	-0-	-146	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

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-
02	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

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-
02	7364	X	6945	-0-	-419	-0-	6945	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

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-
*02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

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-
02	4956	X	4948	-0-	-8	-0-	4948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

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-
02	4816	X	4078	-0-	-738	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	6664	X	5968	-0-	-696	-0-	5968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5320	X	5124	-0-	-196	-0-	5124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1176	N	947	-0-	-229	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2800	X	2527	-0-	-273	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	951	2	N	59					110
							65	9									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	56	1	705	2	N	-0-					20

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2800	X	2393	-0-	-407	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

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-
02	1540	X	1348	-0-	-192	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

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-
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

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-
*02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

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-
02	2156	X	1889	-0-	-267	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

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-
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	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
02	28	N	6	-0-	-22 B	-0-	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	1305	2	43	9	N	39	191	1			40

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		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

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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3155	2	24	9	N	22	92	1			21
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					21

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

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	1614	-0-	-3439	-0-	1599	2	15	9	N	14	95	1			169
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					169

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					60
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					64

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					181

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					137

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		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								
*02		1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	2	Y	1				121
								1	9								

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	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
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	78	1	986	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

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									
02	5236	X	4984	-0-	-252	-0-	369	1	4510	2	Y	95					194
							105	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

09	870	N	367	-0-	-503	-0-	9	1	345	2	Y	12	51	1			4
							13	9									
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	47	1	1744	2	Y	69	34	1			39
							76	9									
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	Y	61	74	1			26
							67	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	23	41	1			8
							25	9									
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	21	1	792	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	Y	21	20	1			8
							23	9									

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

09	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
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1969	2	18	9	N	16					290

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

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
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					243

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

09	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
*02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

09	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
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22	9	N	20					103

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1889	2	52	9	N	47	187	1			48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	10786	R	10786	-0-	-0-	-0-	10710	2	76	9	N	69	186	1			57

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	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
02	3500	X	2134	-0-	-1366	-0-	91	1	1766	4	Y	252	308	1			44
							277	9									

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
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
02	3332	X	1320	-0-	-2012	-0-	63	1	1218	4	Y	35	36	1			6
							39	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	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
02	1400	N	880	-0-	-520	-0-	43	1	837	4	Y	-0-	5	1			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2996	X	2301	-0-	-695	-0-	96	1	1862	4	Y	312	325	1			55
							343	9									

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
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
02	5852	X	4137	-0-	-1715	-0-	195	1	3785	4	Y	143	173	1			25
							157	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	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
*02	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	803	1	15583	4	Y	736	731	1	1	8	131
							810	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	2	32	9	N	29					58

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10					192

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
							3	3									

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

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							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					108
							11	3									

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

09	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									
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					52
							14	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

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									
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	4					77
							7	3	4	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

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									
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	-0-					47
							49	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	195	1	1974	2	N	24					72
							136	3	26	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					40
							14	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

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							
02	812	N	472	-0-	-340	-0-	40	1	404	2	N	-0-					97
							28	3									

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

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							
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	842	2	N	8					83
							81	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

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							
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	65	1	618	2	N	3					155
							59	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	78	1	743	2	N	7					50
							72	3	8	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

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							
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	1					53
							16	3	1	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

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									
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	983	2	N	-0-					77
							68	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	54	1	513	2	N	5					133
							49	3	6	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

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							
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	58	1	579	2	N	7					77
							39	3	8	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

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									
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	80	1	801	2	N	18	114	1			27
							55	3	20	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

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							
*02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	234	1	2369	2	N	12	65	1			100
							164	3	13	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	697	2	N	8					65
							67	3	9	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	64	1	643	2	N	-0-					18
							44	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
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							
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	905	2	N	15					187
							88	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	5					123
							14	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	454	2	43	9	N	39	1	8			60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

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
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

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
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18	24	1			4

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

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-
*02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

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
*02	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	31997	2	163	9	Y	148	184	1	7	8	32

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

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
*02	30328	X	30328	-0-	-0-	-0-	30204	2	124	9	Y	113	151	1			26

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

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-
*02	2800	N	20	-0-	-2780	2680	3	1	17	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

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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	11 6	1 9	599	2	N	5					25
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	1380	2	N	35					60
*11	690	N	190	-0-	-500	-0-	22 17	1 9	151	2	N	15					75
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	111 11	1 9	1201	2	N	10					85
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104 11	1 9	1436	2	N	10					95
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					95

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	117 9	1 9	1692	2	N	8					47
10	1891	N	1060	-0-	-831	-0-	117 4	1 9	939	2	N	4					51
*11	2040	N	1344	-0-	-696	-0-	25 13	1 9	1306	2	N	12					63
12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	98 12	1 9	1560	2	N	11					74
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	134 12	1 9	1831	2	N	11					85
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					85

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	37	7			-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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	48	2	N	-0-	27	7			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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					56

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	40	7			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									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					14

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	163	1	651	2	N	-0-	1	7			49
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									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					61

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	285	1	1140	2	N	84					86
							92	9									
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
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					86

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	157	-0-	-463	-0-	154	3	3	9	N	3					20
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					49
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-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
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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	3	4	9	N	4					62
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					62

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	11731	-0-	-638	-0-	11730	3	1	9	N	1					99
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					N	NO RPT					99

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15442	3	19	9	N	17					73
02	10556	X	NO RPT	-0-	-10556	-0-					N	NO RPT					73

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46500	X	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	60736	X	60736	-0-	-0-	-0-	60483	3	253	9	N	230	181	1			227
02	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					N	NO RPT					227

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

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-	63	7			-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-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

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-	103	7			-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-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-	277	1	1110	2	N	-0-	23	7			-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-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-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
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-	70	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	N	47					170
							52	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									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					345

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
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	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	111	1			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	150	1	601	2	N	22					140
							24	9									
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
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					140

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
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	1471	2	N	-0-	7	7			-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-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-	85	1	339	2	N	-0-	9	7			-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-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	528	1	2114	2	N	-0-	16	7			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									
02	2464	N	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					49

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	79	1	1097	2	N	-0-	37	7			-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-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

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	1867	-0-	-533	-0-	373	1	1492	2	N	2					44
							2	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									
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					82

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

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	478	2	N	-0-	60	7			-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-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	348	1	1391	2	N	17	117	1			38
							19	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									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					64

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

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-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

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-
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	513	1	2053	2	N	-0-	15	7			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									
02	2352	N	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					43

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
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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	540	1	2163	2	N	21					88
							23	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									
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					53

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
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	555	-0-	-225	-0-	93	1	373	2	N	81					283
							89	9									
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									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					405

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
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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	379	1	1519	2	N	44					77
							48	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									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					69

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
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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	253	1	1013	2	N	180	182	1			60
							198	9									
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									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					320

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
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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	386	1	1543	2	N	-0-	47	7			128
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									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					74

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
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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	393	1	1573	2	N	45					58
							50	9									
*12	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	185	1	856	2	N	-0-					58
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	427	1	1403	2	N	15					73
							17	9									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					73

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
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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	479	1	1918	2	N	18					38
							20	9									
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
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					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
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-	402	1	1610	2	N	-0-	55	7			163
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									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					151

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
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-	5	7			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
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					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
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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	383	1	1533	2	N	104					144
							114	9									
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	345	1	1594	2	N	-0-					144
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	433	1	1421	2	N	67					211
							74	9									
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					211

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
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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	156	1	624	2	N	-0-	10	7			-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-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	318	1	1272	2	N	-0-	5	7			72
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									
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					80

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
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	438	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
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					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
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	2519	-0-	-481	7052	481	1	1926	2	N	102					155
							112	9									
12	3100	N	2543	-0-	-557	6495	451	1	2086	2	N	5	95	1			65
							6	9									
01	3100	N	2518	-0-	-582	5913	586	1	1926	2	N	5					70
							6	9									
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	3673					N	NO RPT					70

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
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-	24	7			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
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					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
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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	313	1	1254	2	N	18					58
							20	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									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					88

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
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	178					200
							196	9									
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									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					117

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
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-	14	7			-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-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-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
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-	302	1	1208	2	N	-0-	13	7			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
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					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
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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	525	1	2100	2	N	10					113
							11	9									
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									
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					23

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
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-	373	1	1495	2	N	-0-	154	7			-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-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	476	1	1904	2	N	71					145
							78	9									
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
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					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
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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	759	1	3037	2	N	49					62
							54	9									
*12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	696	1	3223	2	N	52					114
							57	9									
*01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	897	1	2952	2	N	52					166
							57	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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
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							
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	53	1	568	2	N	11	151	1			25
							49	3	12	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

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									
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	580	2	N	-0-					50
							50	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

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									
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	158	1	2994	2	N	24					42
							26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

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							
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					28
							98	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

09	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									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	9	1	82	2	N	-0-					25
							6	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	67	1	726	2	N	-0-					48
							63	3									

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
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							
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					93
							9	3									

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	169	1	1485	2	N	33					128
							167	3	36	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	70	1	756	2	N	-0-					40
							65	3									

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	63	1	728	2	N	-0-					17
							39	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	971	2	N	-0-					39
							84	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					36
							63	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	189	1	2136	2	N	40					53
							202	3	44	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
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									
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					53
							7	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	3332	X	3048	-0-	-284	-0-	238	1	2574	2	N	12					105
							223	3	13	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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
02	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

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							
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	59	1	683	2	N	-0-					68
							37	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

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							
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	53	1	573	2	N	-0-					47
							49	3									

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

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									
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	64	1	743	2	N	4					47
							41	3	4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	307	1	3320	2	N	5					72
							287	3	6	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

09	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									
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					52
							19	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

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									
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					28
							97	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
02	5068	X	4353	-0-	-715	-0-	340	1	3674	2	N	19					97
							318	3	21	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
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							
02	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	484	1	5346	2	N	59	169	1			75
							388	3	65	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	2716	X	2380	-0-	-336	-0-	180	1	2081	2	N	5					130
							113	3	6	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
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							
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	524	1	2109	2	N	30					53
							253	3	33	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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							
02	4704	X	3853	-0-	-851	-0-	302	1	3260	2	N	8					68
							282	3	9	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
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							
02	3612	X	3565	-0-	-47	-0-	304	1	2983	2	N	13					108
							264	3	14	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11921	2	43	9	N	39					187
02	10640	X	NO RPT	-0-	-10640	-0-					N	NO RPT					187

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
11	1	N	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

09	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	13	1	2396	2	N	3					80
							3	9									
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	1	2187	2	N	8					75
							9	9									
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					75
*02	2800	N	4489	-0-	1689	1689	144	1	4345	2	N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

09	330	N	307	-0-	-23	-0-	9	1	259	2	N	35					142
							39	9									
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	9	1	258	2	N	18	125	1			35
							20	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	9					44
							10	9									
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					44
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	6	1	186	2	N	-0-					44
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-					44

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	103	1	1240	2	N	-0-					190
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	93	1	1043	2	N	6	2	8			194
							7	9									
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	65	1	980	2	N	2					196
							2	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1222	2	N	6					202
							7	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	N	-0-					202
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	898	2	N	1	1	8			202
							1	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	234	-0-	-636	-0-	17	1	211	2	N	5					125
							6	9									
10	899	N	308	-0-	-591	-0-	25	1	277	2	N	5					130
							6	9									
11	750	N	159	-0-	-591	-0-	9	1	144	2	N	5					135
							6	9									
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
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	2	N	-0-					135

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
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
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					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
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
02	1428	N	544	-0-	-884	-0-	49	1	495	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8036	X	6747	-0-	-1289	-0-	6746	2	1	9	N	1	1	8			252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	228	1	1648	2	Y	4	5	1			-0-
							4	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
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	1662	-0-	-229	-0-	73	1	1585	2	N	4	4	8			46
							4	9									
*01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	85	1	1781	2	N	-0-					46
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1678	2	N	-0-					46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1	880	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2769	N	662	-0-	-2107	-0-	82	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	424	1	3062	2	Y	26	30	1			3
							29	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3074	-0-	-88	-0-	135	1	2935	2	N	4	4	8			42
							4	9									
*01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	N	-0-					42
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	122	1	2844	2	N	-0-					42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	90	1	654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

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
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1207	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

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-
*02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	549	1	3925	2	Y	66	56	1			10
							73	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

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									
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	648	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	Y	10	12	1			1
							11	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	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
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
02	2464	X	2042	-0-	-422	-0-	2042	2			N	-0-					13

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1792	X	1566	-0-	-226	-0-	185	1	1333	2	Y	44	50	1			5
							48	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
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									
02	2548	X	1943	-0-	-605	-0-	229	1	1642	2	Y	65	75	1			7
							72	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	711	1	5130	2	Y	35	40	1			4
							39	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	323	1	2330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	261	1	1866	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2744	X	2639	-0-	-105	-0-	320	1	2309	2	Y	9	10	1			1
							10	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
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									
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	782	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	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
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	307	2	100	9	N	91	177	1			44

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	107	1	768	2	Y	18	20	1			2
							20	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1966	-0-	-18	-0-	86	1	1878	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	81	1	1695	2	N	-0-					18
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-					18

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	549	1	3961	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	217	1	1564	2	Y	21	25	1			2
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	596	1	4299	2	Y	33	37	1			4
							36	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1973	-0-	-910	-0-	85	1	1882	2	N	5	5	8			27
							6	9									
*01	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	85	1	1774	2	N	-0-					27
02	2408	X	2068	-0-	-340	-0-	85	1	1983	2	N	-0-					27

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	191	1	1375	2	Y	21	25	1			2
							23	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1708	N	1499	-0-	-209	-0-	182	1	1300	2	Y	15	17	1			2
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	4844	X	4556	-0-	-288	-0-	552	1	3984	2	Y	18	20	1			2
							20	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6832	X	5884	-0-	-948	-0-	717	1	5166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	37	42	1			4
							41	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	1736	N	934	-0-	-802	-0-	110	1	814	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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									
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	732	2	Y	9	10	1			1
							10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2217	-0-	-139	-0-	97	1	2117	2	N	3	3	8			32
							3	9									
*01	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	93	1	1989	2	N	-0-					32
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	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
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	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	119	1	2582	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	837	N	787	-0-	-50	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	7518	-0-	-666	-0-	325	1	7052	2	Y	128	16	8			174
							141	9									
*01	8184	X	7422	-0-	-762	-0-	338	1	7084	2	Y	-0-					174
*02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	304	1	7113	2	Y	56	178	1			52
							62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
02	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
09	8010	X	7264	-0-	-746	-0-	902 14	1 9	6348	2	Y	13	13	1			3
10	8091	X	7695	-0-	-396	-0-	967 19	1 9	6709	2	Y	17	14	1			6
11	7770	X	6690	-0-	-1080	-0-	896 18	1 9	5776	2	Y	16	16	1			6
12	8029	X	6741	-0-	-1288	-0-	892 15	1 9	5834	2	Y	14	11	1			9
01	7905	X	6543	-0-	-1362	-0-	887 23	1 9	5633	2	Y	21	27	1			3
*02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	845 14	1 9	6101	2	Y	13	15	1			1

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	1177 132	1 9	15622	2	N	120	120	8			60
10	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	1282 14	1 9	15402	2	N	13	13	8			60
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	1250 11	1 9	14915	2	N	10	10	8			60
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
*02	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1176	1	22477	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
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	795 9	1 9	5739	2	Y	8	9	1			1
10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	837 8	1 9	5804	2	Y	7	6	1			2
11	6600	X	5908	-0-	-692	-0-	793 7	1 9	5108	2	Y	6	6	1			2
12	6820	X	5882	-0-	-938	-0-	779 3	1 9	5100	2	Y	3	4	1			1
01	6820	X	5689	-0-	-1131	-0-	774	1	4915	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	6104	X	6069	-0-	-35	-0-	738 1	1 9	5330	2	Y	1	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
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	676	2	Y	4	4	1			1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	850	2	Y	1	2	1			-0-
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	84 3	1 9	553	2	Y	3	2	1			1
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-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	88	1	634	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1118 40	1 9	14625	2	Y	36					76
10	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1255 46	1 9	14194	2	Y	42	82	1			36
11	14880	X	14728	-0-	-152	-0-	1190 106	1 9	13432	2	Y	96	77	1	20	8	35
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	1186 64	1 9	13089	2	Y	58	76	1			17
01	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	1197 14	1 9	13249	2	Y	13					30
*02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	1078 30	1 9	13210	2	Y	27					57

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	1302 53	1 9	17496	2	Y	48					88
10	18352	X	18060	-0-	-292	-0-	1461 65	1 9	16534	2	Y	59	98	1			49
11	17760	X	17569	-0-	-191	-0-	1419 133	1 9	16017	2	Y	121	105	1	18	8	47
12	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	1461 88	1 9	16134	2	Y	80	104	1			23
01	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1433 21	1 9	15868	2	Y	19					42
*02	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	1285 39	1 9	15749	2	Y	35					77

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	12151	-0-	-2609	-0-	1363 41	1 9	10747	2	Y	37					56
10	15066	X	13838	-0-	-1228	-0-	1425 108	1 9	12305	2	Y	98	71	1	57	8	26
11	14670	X	14440	-0-	-230	-0-	1033 75	1 9	13332	2	Y	68	71	1			23
*12	14384	X	13629	-0-	-755	-0-	597 61	1 9	12971	2	Y	55	33	8			45
*01	14384	X	13422	-0-	-962	-0-	611 26	1 9	12785	2	Y	24					69
02	12992	X	12887	-0-	-105	-0-	524 95	1 9	12268	2	Y	86	144	1			11

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
09	10980	X	10556	-0-	-424	-0-	1278 68	1 9	9210	2	Y	62	67	1			10
10	11346	X	10731	-0-	-615	-0-	1345 57	1 9	9329	2	Y	52	45	1			17
11	10860	X	9505	-0-	-1355	-0-	1270 54	1 9	8181	2	Y	49	48	1			18
12	11222	X	10489	-0-	-733	-0-	1385 41	1 9	9063	2	Y	37	32	1			23
01	10943	X	8837	-0-	-2106	-0-	1187 110	1 9	7540	2	Y	100	106	1			17
02	9856	X	9180	-0-	-676	-0-	1108 72	1 9	8000	2	Y	65	75	1			7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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	7676	-0-	-1283	-0-	337	1	7327	2	N	11	11	8			100
							12	9									
*01	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	363	1	7608	2	N	-0-					100
*02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	331	1	7736	2	N	117	180	1			37
							129	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	840	N	732	-0-	-108	-0-	89	1	642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2041	2	Y	6	7	1			1
							7	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5488	X	3119	-0-	-2369	-0-	374	1	2704	2	Y	37	42	1			4
							41	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	157	1	1133	2	Y	72	79	1			8
							79	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1991	1	14376	2	N	130	172	1			100
							143	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	13507	-0-	-1466	-0-	592	1	12872	2	N	39	16	8			85
							43	9									
*01	14973	X	13052	-0-	-1921	-0-	594	1	12441	2	N	15					100
							17	9									
02	13328	X	12994	-0-	-334	-0-	530	1	12385	2	N	72					172
							79	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	2	N	5	5	8			47
							6	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					47
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	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
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	24053	-0-	-96	-0-	3256	1	20721	2	N	69					167
							76	9									
*02	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	2886	1	20188	2	N	-0-					167

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	15809	-0-	-2202	-0-	692	1	15045	2	Y	65	33	8			67
							72	9									
*01	18011	X	15767	-0-	-2244	-0-	717	1	15009	2	Y	37					104
							41	9									
02	16268	X	15837	-0-	-431	-0-	645	1	15051	2	Y	128	216	1			16
							141	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
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									
02	868	X	789	-0-	-79	-0-	68	1	623	2	Y	89	90	1	2	8	16
							98	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

09	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
*02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	251	1	2281	2	Y	87	82	1				11
							96	9										

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

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										
*02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1865	1	15971	2	N	16	16	8				23
							18	9										

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

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
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-						109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

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
02	4816	X	2709	-0-	-2107	-0-	2706	2	3	9	N	3						81

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

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
*02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4709	2	67	9	N	61						96

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	2	7	9	N	6					121

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
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
*02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8929	2	108	9	N	98					421

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
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
*02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23					172

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2156	N	1365	-0-	-791	-0-	1354	2	11	9	N	10					69

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					200

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3836	X	3752	-0-	-84	-0-	3745	2	7	9	N	6					175

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					283

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	954	N	328	-0-	-626	-0-	6	1	216	2	Y	96	46	1	4	8	159
							106	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	951	2	15	9	N	14					93

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	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
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	2			N	-0-					25

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	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
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	226	1	2178	2	N	30					85
							33	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					20

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-		-0-	1900	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2300	N	1675	-0-	-625		3246	1596	2	79	9	Y	72	108	1	1	8	9

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	366	N	366	-0-	-0-		-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	140	N	110	-0-	-30		-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-					-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-
02	84	N	51	-0-	-33		-0-	1	1	50	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
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									
02	1708	N	1262	-0-	-446	-0-	35	1	1212	2	N	14	5	1	9	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
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									
02	5712	X	5208	-0-	-504	-0-	147	1	5033	2	N	25	21	1			8
							28	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	19	1	668	2	N	2	2	1			-0-
							2	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
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-
02	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
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									
*02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	37	1	1267	2	N	5	4	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
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									
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-

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
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									
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	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
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									
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	605	2	N	4	2	1	1	8	1
							4	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	N	84	22	1	57	8	9
							92	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

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-
02	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

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-
02	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

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
02	1232	N	488	-0-	-744	-0-	488	2			N	-0-					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

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
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
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
02	2212	N	2028	-0-	-184	-0-	2028	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
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-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
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
02	4872	X	4469	-0-	-403	-0-	4469	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
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-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
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
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					45

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	2141	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
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
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

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-
02	0	W	855	-0-	855	4002	832	2	23	9	N	21					21

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

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-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

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									
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	N	4	3	1			2
							4	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

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-
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

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
02	1848	N	697	-0-	-1151	-0-	697	2			N	-0-					63

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

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
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

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-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	238	1	741	2	Y	47					47
							52	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

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									
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	N	9	6	1	3	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
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-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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
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
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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
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
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	285	2	127	9	N	115	174	1			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	N	102	20	1	82	8	7
							112	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
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									
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	10	1	338	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	6	4	1			2
							7	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	727	N	671	-0-	-56	-0-	123	1	447	2	Y	92					119
							101	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	96	1	414	2	Y	105	162	1			62
							116	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	110					172
							121	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	506	2	Y	239	339	1			72
							263	9									
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	81	1	338	2	Y	37	98	1			11
							41	9									
02	560	N	367	-0-	-193	-0-	68	1	282	2	Y	15					26
							17	9									

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
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
02	4480	X	4289	-0-	-191	-0-	4289	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	365	1	600	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	93	1	3182	2	N	14	15	1	3	8	2
							15	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11215	2	22	9	N	20					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3920	X	3726	-0-	-194	-0-	3726	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
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									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	6	1	206	2	N	27	30	1			8
							30	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

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
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

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									
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	20	1	688	2	N	4	2	1	1	8	1
							4	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

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	3400	-0-	-1219	-0-	462	1	2936	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	4172	X	3229	-0-	-943	-0-	438	1	2791	2	Y	-0-					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

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
02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	3301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	559	1	3389	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	445	1	2340	2	Y	-0-					10

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	955	-0-	-37	-0-	314	1	554	2	Y	79	5	8			184
							87	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	353	1	318	2	Y	47	171	1			60
							52	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2800	X	2358	-0-	-442	-0-	2358	2			N	-0-					94

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	659	1	3715	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	192	1	6611	2	N	29	15	1	16	8	2
							32	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
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									
*02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	410	1	14070	2	N	32	34	1			7
							35	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
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									
02	7700	X	7520	-0-	-180	-0-	211	1	7252	2	N	52	30	1	24	8	8
							57	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
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									
02	10528	X	9490	-0-	-1038	-0-	266	1	9147	2	N	70	52	1	24	8	12
							77	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
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									
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	2	N	10	9	1	3	8	1
							11	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
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
02	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
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									
*02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	224	1	7708	2	N	38	18	1	22	8	3
							42	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
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									
*02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	254	1	8735	2	N	40	29	1	13	8	7
							44	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
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									
02	10528	X	9866	-0-	-662	-0-	277	1	9501	2	N	80	32	1	48	8	8
							88	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
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									
*02	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	407	1	13997	2	N	58	36	1	24	8	8
							64	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
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-
02	11928	X	11406	-0-	-522	-0-	11362	2	44	9	N	40					40

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
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									
02	10528	X	10269	-0-	-259	-0-	289	1	9922	2	N	53	33	1	23	8	7
							58	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
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									
02	14056	X	13980	-0-	-76	-0-	394	1	13528	2	N	53	32	1	25	8	5
							58	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
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									
*02	22048	X	6755	-0-	-15293	-0-	312	1	6443	2	Y	-0-					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	12432	X	11217	-0-	-1215	-0-	11173	2	44	9	N	40					74

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	9520	X	9478	-0-	-42	-0-	266	1	9147	2	N	59	24	1	36	8	5
							65	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
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									
*02	34188	X	10887	-0-	-23301	-0-	586	1	10301	2	Y	-0-					22

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

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									
02	13804	X	13693	-0-	-111	-0-	385	1	13220	2	N	80	45	1	38	8	11
							88	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

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-
02	12124	X	11239	-0-	-885	-0-	11239	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

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									
*02	26030	X	7977	-0-	-18053	-0-	366	1	7579	2	Y	29					139
							32	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

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									
02	10472	X	9897	-0-	-575	-0-	772	1	9115	2	Y	9					23
							10	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
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									
*02	32095	X	9925	-0-	-22170	-0-	458	1	9467	2	Y	-0-					82

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

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
02	9632	X	7874	-0-	-1758	-0-	7874	2			N	-0-					40

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

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									
*02	32499	X	10505	-0-	-21994	-0-	714	1	9791	2	Y	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

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
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	247	1	209	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

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
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	360	1	277	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
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
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	628	1	486	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
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
*02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	818	1	602	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
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
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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									
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	3	1			-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 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
*02	85400	X	73150	-0-	-12250	-0-	72775	2	375	9	Y	341	475	1			107

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION 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
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-
02	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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	N	18	80	1			30
							20	9									
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	23	1	436	2	N	23					53
							25	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	N	34					87
							37	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	30					117
							33	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	35					152
							39	9									
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	24	1	459	2	N	27	162	1			17
							30	9									

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	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
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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	722	2	94	9	N	85	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									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					553

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	274	2	N	-0-	17	7			-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-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION 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
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									
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	160	1	2058	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	207	1	2663	2	N	8	8	8			-0-
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	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									
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	N	10					63
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

09	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	79	1	219	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

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

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-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	4565	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	165	1	659	2	N	129	178	1			104
							142	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									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					322

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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
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
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	10					315
							11	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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
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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	138	1	254	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
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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	74	1	3685	2	N	33					148
							36	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									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					30

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-	197	1	908	2	N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	468	2	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	300 9	1 9	1695	2	N	8	8	1				3
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	299 9	1 9	1549	2	N	8	7	1				4
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	210 8	1 9	1140	2	N	7	8	1				3
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	313 9	1 9	1395	2	N	8	7	1				4
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	363 9	1 9	1516	2	N	8	9	1				3
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	226 12	1 9	1060	2	N	11	9	1				5

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					203

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					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
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									
02	1932	N	1600	-0-	-332	-0-	220	1	1355	2	N	23					86
							25	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

09	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
02	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					98

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (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
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									
*02	2278	N	558	-0-	-1720	-0-	167	1	369	2	Y	20					154
							22	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

09	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
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

09	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
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1792	N	1598	-0-	-194	-0-	1573	2	25	9	N	23					412

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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
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
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

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-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION 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
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
*02	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8535	2	62	9	N	56					86

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	486	2	131	9	N	119					179

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	774	-0-	-404	-0-	206	1	568	2	N	-0-					65
02	896	X	625	-0-	-271	-0-	189	1	436	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					37
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2463	2	N	15					81
							17	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

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
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

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
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

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
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					42

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

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-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

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-	37	7			-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-
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	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	5437	-0-	-174	-0-	172	1	5265	2	N	-0-					18
*02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	201	1	6154	2	N	-0-					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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					99
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
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
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

09	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
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	743	2	3	9	N	3					71

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

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
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

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
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	2085	2	31	9	N	28					121

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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-					35
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - 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
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
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	616	N	68	-0-	-548	-0-	68	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1067	2	19	9	N	17					153

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1979	2	20	9	N	18					123

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2314	2	24	9	N	22					200

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1268	2	61	9	N	55					256

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
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
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

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
02	1064	N	898	-0-	-166	-0-	898	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

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
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

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
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	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
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
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2237	2	33	9	N	30					113

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

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-
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

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									
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	N	105					159
							116	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

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
*02	521	N	129	-0-	-392	-0-	129	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
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									
02	1904	N	1870	-0-	-34	-0-	123	1	1741	2	N	5	5	1	1	8	1
							6	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

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									
*02	2200	N	1861	-0-	-339	3710	167	1	1694	2	Y	-0-					53

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

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
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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
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
*02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	134	1	3494	2	N	-0-					37

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

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
02	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

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-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

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
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-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-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
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-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2015	X	924	-0-	-1091	-0-	144 95	1 9	685	2	N	86	46	1	13	8	50
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	148 182	1 9	790	2	N	165	156	1	22	8	37
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	141 52	1 9	758	2	N	47	26	8			58
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	183 106	1 9	1174	2	N	96	93	1	33	8	28
*01	961	X	884	-0-	-77	-0-	145 105	1 9	634	2	N	95	59	1	38	8	26
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	152 81	1 9	720	2	N	74	36	1	30	8	34

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
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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-	10	1	39	2	N	-0-	35	7			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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-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
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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	240	1	3505	2	N	10					22
							11	9									
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									
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					34

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
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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	347	-0-	-403	-0-	13	1	334	2	N	-0-	5	7			18
12	589	N	297	-0-	-292	-0-	22	1	273	2	N	2					20
							2	9									
*01	465	N	303	-0-	-162	-0-	21	1	282	2	N	-0-					20
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					20

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
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-	50	7			-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-
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	438	1	1754	2	N	45					163
							50	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									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					127

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					161
*01			20	-0-	-20	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	14	7			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	112	X	71	-0-	-41	-0-	11	1	59	2	N	1	1	8			59
							1	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					261

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

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
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3366	2	15	9	N	14					50

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

09	14B2	EXT	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-
02	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

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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	266	1	4531	2	N	12					110
							13	9									
12	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	402	1	3939	2	N	12					122
							13	9									
*01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	322	1	4420	2	N	-0-					122
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					122

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

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-	14	7			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
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

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-	38	7			-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-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

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	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

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-	76	7			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
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	459	2	N	280					335
							308	9									
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									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					155

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
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	1377	-0-	-111	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					53
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	2	N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

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
02	3220	X	3196	-0-	-24	-0-	3195	2	1	9	N	1					55

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					71

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	1725	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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	SWR	10	-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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

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-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

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-
02	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

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									
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	177	1	1046	2	N	127					128
							140	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-
02	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

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-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	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
02	112	N	93	-0-		-19	-0-	93	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1148	N	1098	-0-		-50	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	196	N	165	-0-		-31	-0-	165	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
09	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	253	1	9767	2	N	27					44
							30	9									
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	290	1	10921	2	N	31					75
							34	9									
11	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	300	1	10669	2	N	47					122
							52	9									
12	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	310	1	10582	2	N	7	127	1			2
							8	9									
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	310	1	9868	2	N	42					44
							46	9									
*02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	280	1	9535	2	N	53					97
							58	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

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
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					72

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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

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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

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	310	-0-	-80	-0-	62	1	248	2	N	-0-	5	7			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									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					137

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

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
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

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
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	764	2	33	9	N	30					187

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

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-
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

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									
02	2016	N	1899	-0-	-117	-0-	297	1	1438	2	N	149	162	1			91
							164	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

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
02	2716	X	2601	-0-	-115	-0-	2601	2			N	-0-					41

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

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	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4911	2	41	9	N	37	37	8			33
*02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4370	2	28	9	N	25	25	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

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
02	2940		2582	-0-	-358	-0-	200	1	2382	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - PLUGGED 02/15/19

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					122

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	2					39
							2	9									

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	100	1	184	2	N	-0-					24

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	616	N	345	-0-	-271	-0-	121	1	224	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	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
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	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6095	2	17	9	N	15					236
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					236

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14851	2	83	9	N	75	191	1			334
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					73
02	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
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	962	-0-	-2014	-0-	962	2			Y	-0-					130
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-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
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					192
02	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
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	3793	-0-	-423	-0-	3775	2	18	9	Y	16					84
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					84

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		6963	-0-	6963	43930	6915	2	48	9	Y	44	40	1			24
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	37042					Y	NO RPT					24

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3348	-0-	-713	-0-	3348	2			Y	-0-					214
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-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
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		6874	-0-	6874	45157	6873	2	1	9	Y	1					36
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	37961					Y	NO RPT					36

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		11066	-0-	11066	74539	11060	2	6	9	Y	5					178
02	11536	X	NO RPT	-0-	-11536	63003					Y	NO RPT					178

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	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
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
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					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
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-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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
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-
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

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-
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

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-
02	1036	N	828	-0-	-208	-0-	828	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

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-
02	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

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-
02	280	N	53	-0-	-227	-0-	53	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

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-
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

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-
02	3584	X	242	-0-	-3342	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

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-
02	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	928	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	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-
02	2716	X	1625	-0-	-1091	-0-	1625	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			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
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-
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	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
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-
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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
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-
02	1232	N	851	-0-	-381	-0-	851	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
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-
02	1344	X	1040	-0-	-304	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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
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-
02	784	N	308	-0-	-476	-0-	308	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX/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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	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-
*02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	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-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2016	X	1978	-0-	-38	-0-	1978	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
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-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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

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-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

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-
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	777	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

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-
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

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-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

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-
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
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-
02	1064	N	919	-0-	-145	-0-	919	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	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-
02	7252	X	5986	-0-	-1266	-0-	5986	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
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-
02	3080	X	1615	-0-	-1465	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2156	X	1657	-0-	-499	-0-	1657	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
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-
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

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-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

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-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

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-
02	1288	N	140	-0-	-1148	-0-	140	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

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-
*02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	993	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1792	N	1578	-0-	-214	-0-	1578	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
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-
*02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2968	X	225	-0-	-2743	-0-	225	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	560 N	136	-0-	-424	-0-	136	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
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
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			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
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-
02	2156	X	34	-0-	-2122	-0-	34	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
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-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	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
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	1115	2	18	9	Y	16	14	1			12

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	22	1			13
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	18	1			15

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
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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1432	2	21	9	Y	19	17	1			14

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	23	1			13
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	18	1			15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1008	N	790	-0-	-218	-0-	779	2	11	9	Y	10	9	1			8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	720	2	10	9	Y	9	8	1			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
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	881	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	Y	13	12	1			10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

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	823	X	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	Y	5	6	1			3
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	5	1			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1539	2	23	9	Y	21	19	1			16

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			3

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1008	2	14	9	Y	13	12	1			10

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	Y	6	7	1			4
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	Y	7	6	1			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
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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1344	N	1140	-0-	-204	-0-	1123	2	17	9	Y	15	13	1			11

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
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1			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
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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			12
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	Y	19	17	1			14

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
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	4	1			4

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
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	756	N	493	-0-	-263	-0-	484	2	9	9	Y	8	7	1			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2329	2	30	9	Y	27	28	1			16
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	Y	24	22	1			18

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	277	-0-	-199	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-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
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	896	N	652	-0-	-244	-0-	642	2	10	9	Y	9	8	1			7

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2716	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	3360	X	2345	-0-	-1015	-0-	2313	2	32	9	Y	29	27	1			22

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1046	2	14	9	Y	13	12	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			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
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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	12	1			10

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, 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
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	300	-0-	-540	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	405	2	Y	3	6	1			4
							3	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

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	135	-0-	-113	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

09	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	448	N	118	-0-	-330	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			2

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	403	2	8	9	Y	7	6	1			5

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1032	-0-	-284	-0-	1014	2	18	9	Y	16	15	1			12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			2

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	948	2	14	9	Y	13	12	1			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
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1			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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	896	N	495	-0-	-401	-0-	484	2	11	9	Y	10	9	1			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
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	56	1	350	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1428	2	Y	2					6
							2	9									
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	218	1	1374	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	26	1			15
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	Y	22	20	1			17

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	410	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			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
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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	1275	2	18	9	Y	16	15	1			12

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1640	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1988	N	1454	-0-	-534	-0-	1432	2	22	9	Y	20	18	1			15

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
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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2000	2	30	9	Y	27	25	1			21

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
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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	20	1			12
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	16	1			13

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
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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	956	2	14	9	Y	13	12	1			10

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	571	2	9	9	Y	8	7	1			6

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			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
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			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
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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2061	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1932	N	1805	-0-	-127	-0-	1781	2	24	9	Y	22	20	1			17

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			10
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	Y	16	14	1			12

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
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	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2513	2	35	9	Y	32	33	1			19
02	2520	X	1952	-0-	-568	-0-	1921	2	31	9	Y	28	26	1			21

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1526	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1239	2	19	9	Y	17	15	1			13

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	Y	16	16	1			10
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	13	1			11

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
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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10	11	1			6
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9	8	1			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
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	1008	N	407	-0-	-601	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1			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
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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1652	N	1633	-0-	-19	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	193	2	4	9	Y	4	4	1			3

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	2	26	9	Y	24	25	1			15
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	20	1			17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1599	2	20	9	Y	18	18	1			11
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	Y	16	15	1			12

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
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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	Y	20	20	1			12
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	Y	17	16	1			13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	12	1			10

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
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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	1511	2	22	9	Y	20	18	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1			9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8	8	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	312	2	3	9	Y	3	3	1			2

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8	7	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	Y	13	12	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1121	2	14	9	Y	13	12	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-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
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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	15	1			9
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	Y	9	9	1			5
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	8	7	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	867	2	14	9	Y	13	12	1			10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1372	N	1035	-0-	-337	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	862	2	17	9	Y	15	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	1			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
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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1017	-0-	-271	-0-	1003	2	14	9	Y	13	12	1			10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2547	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	2380	X	2161	-0-	-219	-0-	2130	2	31	9	Y	28	26	1			22

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	2	22	9	Y	20	21	1			12
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	2	19	9	Y	17	16	1			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
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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1192	2	17	9	Y	15	14	1			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
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	16	1			9
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	119	1	948	2	Y	65					214
							72	9									
02	1484	N	994	-0-	-490	-0-	129	1	811	2	Y	49	173	1			90
							54	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	Y	18	18	1			11
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	15	14	1			12

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	233	1	1467	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1204	N	929	-0-	-275	-0-	911	2	18	9	Y	16	14	1			12

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	Y	17	18	1			10
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1482	2	18	9	Y	16	14	1			12

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	2	25	9	Y	23	23	1			14
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	Y	20	19	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1084	2	15	9	Y	14	12	1			10

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1175	2	14	9	Y	13	11	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1968	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	1760	2	24	9	Y	22	20	1			16

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	14	1			8
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	Y	12	11	1			9

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1385	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1067	2	19	9	Y	17	15	1			13

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	1043	2	17	9	Y	15	14	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	551	2	7	9	Y	6	6	1			5

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	2	10	9	Y	9	9	1			5
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	7	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	893	2	13	9	Y	12	11	1			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	980	N	560	-0-	-420	-0-	551	2	9	9	Y	8	7	1			6

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	Y	12	11	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	8	1			4
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	6	1			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	2	28	9	Y	25	26	1			15
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1547	2	25	9	Y	23	21	1			17

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1235	2	19	9	Y	17	15	1			13

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1			14

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1767	2	30	9	Y	27	27	1			16
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	1479	2	25	9	Y	23	21	1			18

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	984	2	13	9	Y	12	11	1			9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1102	-0-	-45	-0-	1087	2	15	9	N	14	14	1			8
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	859	2	13	9	N	12	11	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					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
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
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	406	3	30	9	N	27					324

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	82 39	1 9	1108	3	N	35	92	1			-0-
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-
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	86	1	1204	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
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
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	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
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	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
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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

09	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
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1267	2	1	9	N	1					143

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

09	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
*02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	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

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
02	252	N	72	-0-	-180	-0-	70	2	2	9	N	2	2	8			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
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	248	-0-	-900	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

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	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

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
02	3724	X	2725	-0-	-999	-0-	2675	2	50	9	N	45					213

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

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
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					147

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

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-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	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
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
*02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					6

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

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
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

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
02	3808	X	3240	-0-	-568	-0-	3240	3			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

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
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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

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-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

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
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

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
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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
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
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
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-
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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
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
02	3808	X	3296	-0-	-512	-0-	3296	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
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-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

09	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
02	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

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-
02	1708	N	1605	-0-	-103	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

09	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
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

09	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
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					3

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	1469	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	97	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
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
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	2225	3			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
	MCCLENDON GAS UNIT #1				WELL #: 8	RRCID -> 223986	COMPL. DATE 08/26/2006				TOTAL DEPTH 11056		PERF. 9786 - 10392				
09	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
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					4
	WHITEMAN GAS UNIT #1				WELL #: 7	RRCID -> 224184	COMPL. DATE 07/02/2006				TOTAL DEPTH 11196		PERF.10156 - 10426				
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
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	3			N	-0-					4
	DIXON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 230046	COMPL. DATE 07/29/2006				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10052 - 10204				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
	TEMPLE-EASTEX GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 171445						COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 11120	PERF.10119 - 10986
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
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			69
	HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 172393						COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11046	PERF. 9969 - 11028
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	HOLCOMB				WELL #: 2	RRCID -> 172395						COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11204	PERF. 9984 - 11976
09	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-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
	HOLCOMB				WELL #: 3	RRCID -> 172396						COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11216	PERF. 9905 - 11170
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-
02	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
	HOLCOMB				WELL #: 4	RRCID -> 174553						COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9944 - 10780
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1				WELL #: 4	RRCID -> 175202						COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 10361	PERF. 9825 - 10184
09	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
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2184	N	2078	-0-	-106	-0-	2078	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

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
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

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-
02	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

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-
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	137	1	1821	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
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-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

09	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-
02	1008	N	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

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-
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

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-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	106	1	1401	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

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-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	805	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

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-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	150	1	1991	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
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-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	68	1	903	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	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
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-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2175	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1372	N	1011	-0-	-361	-0-	71	1	940	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
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-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	44	1	582	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

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-
02	1344	N	1021	-0-	-323	-0-	72	1	949	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

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-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

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-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

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-
*02	2800	N	3028	-0-	228	228	213	1	2815	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

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
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	64	1	850	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
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-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	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
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-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	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
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-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	25	1	329	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
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-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	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
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-
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	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
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
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	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
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-
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

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-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

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-
02	1904	N	1690	-0-	-214	-0-	119	1	1571	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	252	1	1935	3	Y	18					144
							20	9									
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					144

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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.		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	228					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

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	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					33
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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

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	637	-0-	-975	-0-	636	3	1	9	Y	1					25
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					25

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

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	1183	-0-	-615	-0-	1183	3			Y	-0-					4
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-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

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	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					1
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					1

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

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	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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 #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

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	2431	-0-	-111	-0-	2418	3	13	9	Y	12	29	1			24
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					24

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	3	6	9	Y	5	16	1			12
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					12

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	3	4	9	Y	4	9	1			7
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					7

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

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	2557	-0-	-543	-0-	2550	3	7	9	Y	6					24
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					24

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

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	2713	-0-	-356	-0-	2701	3	12	9	Y	11	28	1			24
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					24

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

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	1068	-0-	-420	-0-	1066	3	2	9	Y	2					80
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	4					82
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					82

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
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	969	-0-	-333	-0-	968	3	1	9	Y	1					30
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					30

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
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	158	-0-	-741	-0-	158	3			N	-0-					133
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1443	-0-	-851	-0-	1437	3	6	9	Y	5					32
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					32

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	897	-0-	-64	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	662	-0-	-113	-0-	662	3			Y	-0-					3
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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
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	1427	-0-	-402	-0-	1424	3	3	9	Y	3	10	1			8
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					8

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	3	1	9	Y	1					42
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					42

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	210	1	2117	3	Y	4					26
							4	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					26

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					78
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					78

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2106	-0-	-188	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	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	1179	-0-	-309	-0-	105	1	1067	3	Y	6					10
							7	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					10

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	3	6	9	Y	5	12	1			9
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					9

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	13	1			11
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					11

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	466	-0-	-1177	-0-	466	3			Y	-0-					53
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-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
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	2218	-0-	-3114	-0-	269	1	1942	3	N	6					160
							7	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT					160

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	Y	10	28	1			21
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					21

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
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-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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
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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					32
*02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					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
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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					17
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	1466	2			Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					34
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					34

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					14
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	832	2			Y	-0-					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

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	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2002	2	35	9	Y	32	34	1			19
02	2352	X	2083	-0-	-269	-0-	2049	2	34	9	Y	31	26	1	2	8	22

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3003	2	42	9	Y	38	39	1			23
02	3976	X	2845	-0-	-1131	-0-	2808	2	37	9	Y	34	31	1			26

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			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
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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1555	2	25	9	Y	23	23	1			14
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21	9	Y	19	18	1			15

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1624	N	1238	-0-	-386	-0-	1219	2	19	9	Y	17	16	1			13

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	11	1			9

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1499	2	21	9	Y	19	17	1			14

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1734	2	23	9	Y	21	19	1			16

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
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
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3					84

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	5572	X	1827	-0-	-3745	-0-	1779	2	48	9	N	44					248

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	417	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
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
*02	2212	X	261	-0-	-1951	-0-	260	2	1	9	N	1					159

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	532	N	106	-0-	-426	-0-	87	2	19	9	N	17					60

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	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
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
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	9	N	3					270

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

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
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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

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-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

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
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					125

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

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
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	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

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
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	2542	2	32	9	N	29	180	1			51

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
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
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	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
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
02	1036	X	896	-0-	-140	-0-	885	2	11	9	Y	10					70

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
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
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13					140

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
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
02	3164	X	2971	-0-	-193	-0-	2959	2	12	9	Y	11					158

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
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									
02	8624	X	7315	-0-	-1309	-0-	476	1	6747	2	N	84					144
							92	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	600	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
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
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
*02	2800	N	2777	-0-	-23	54	2769	2	8	9	N	7					162

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
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
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	234	1	137	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	160	1	1525	3	N	17					79
							19	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	N	18					97
							20	9									
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	112	1	1276	3	N	12					109
							13	9									
12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	144	1	1501	3	N	6					115
							7	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	144	1	1345	3	N	10					125
							11	9									
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	3	N	7					132
							8	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	930	3	N	146					214
							161	9									
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	64	1	922	3	N	134	186	1			162
							147	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	915	3	N	151	181	1			132
							166	9									
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	63	1	870	3	N	151	183	1			100
							166	9									
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	59	1	825	3	N	139					239
							153	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	61	1	831	3	N	141	190	1			190
							155	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	813	1	7809	3	N	48					135
							53	9									
10	7657	X	6250	-0-	-1407	-0-	627	1	5540	3	N	75	173	1			37
							83	9									
11	7410	X	4933	-0-	-2477	-0-	539	1	4344	3	N	45					82
							50	9									
12	8959	X	5050	-0-	-3909	-0-	564	1	4449	3	N	34	1	8			115
							37	9									
01	8959	X	5376	-0-	-3583	-0-	581	1	4767	3	N	25					140
							28	9									
02	8092	X	4959	-0-	-3133	-0-	535	1	4383	3	N	37	177	1			-0-
							41	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

09	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
02	1512	N	670	-0-	-842	-0-	45	1	625	3	N	-0-					19

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

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									
02	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	390	1	3608	3	N	5					38
							6	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

09	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									
02	11228	X	9992	-0-	-1236	-0-	778	1	9140	3	N	67					167
							74	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
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
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	3	N	-0-					3

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	2					37
							2	9									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					110

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
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									
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	59	1	848	3	N	7					60
							8	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

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
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	3	N	-0-					52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	155	1	220	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
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									
02	2520	N	507	-0-	-2013	-0-	86	1	420	3	N	1					18
							1	9									

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

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									
02	2716	X	1584	-0-	-1132	-0-	103	1	1453	3	N	25					90
							28	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

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									
02	1904	X	996	-0-	-908	-0-	67	1	917	3	N	11	83	1			8
							12	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

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
02	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
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									
02	1736	X	1309	-0-	-427	-0-	216	1	1080	3	N	12					72
							13	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	110	1	1551	3	N	24	99	1			-0-
							26	9									

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

09	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									
02	2436	N	2290	-0-	-146	-0-	277	1	1984	3	N	26					53
							29	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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									
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	229	1	1324	3	N	17					124
							19	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
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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					160
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-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
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
02	0	N	-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
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
02	5124	X	4857	-0-	-267	-0-	4857	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
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
02	5488	X	5362	-0-	-126	-0-	5261	2	101	9	N	92	82	1			150

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	8176	X	8025	-0-	-151	-0-	7997	2	28	9	N	25					341

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
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-	56	1			61
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			25
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	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
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
02	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			-0-

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
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-
02	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

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

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
02	2184 N	2005	-0-	-179	-0-	1999	2	6	9	N	5					149

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

*03	3100 N	2387	-0-	-713	599	2363	2	24	9	N	22	42	1			38
*04	2966 N	2367	-0-	-599	-0-	2348	2	19	9	N	17					55
*05	2635 N	2303	-0-	-332	-0-	2282	2	21	9	N	19	29	1			45
*06	2340 N	2081	-0-	-259	-0-	2068	2	13	9	N	12					57
*07	2480 N	2239	-0-	-241	-0-	2222	2	17	9	N	15	27	1			45
*08	2325 N	1963	-0-	-362	-0-	1950	2	13	9	N	12					57
*09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2190	2	11	9	N	10					67
*10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2445	2	12	9	N	11					78
*11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2281	2	14	9	N	13	47	1			44
*12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15					59
*01	2480 N	2255	-0-	-225	-0-	2237	2	18	9	N	16	43	1			32
*02	2156 N	2076	-0-	-80	-0-	2063	2	13	9	N	12					44

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

*03	6107 X	5566	-0-	-541	-0-	5514	2	52	9	N	47	98	1			66
*04	5820 X	5523	-0-	-297	-0-	5480	2	43	9	N	39					105
*05	6107 X	5354	-0-	-753	-0-	5326	2	28	9	N	25	68	1			62
*06	5910 X	4865	-0-	-1045	-0-	4824	2	41	9	N	37					99
*07	6107 X	5228	-0-	-879	-0-	5184	2	44	9	N	40	63	1			76
*08	5766 X	4590	-0-	-1176	-0-	4551	2	39	9	N	35					111
*09	5580 X	5145	-0-	-435	-0-	5110	2	35	9	N	32					143
*10	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5706	2	37	9	N	34					177
*11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5323	2	44	9	N	40	110	1			107
*12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5475	2	52	9	N	47					154
*01	5797 X	5272	-0-	-525	-0-	5220	2	52	9	N	47	100	1			101
*02	5236 X	4858	-0-	-378	-0-	4814	2	44	9	N	40					141

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					83
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					7
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					38
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
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
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1204	N	876	-0-	-328	-0-	78	1	798	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	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
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	156	1	1338	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	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
02	1540	N	1280	-0-	-260	-0-	113	1	1165	2	N	2					70
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

09	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
02	2884 X	2830	-0-	-54	-0-	254	1	2576	2	N	-0-					84

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

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									
02	1344 N	1075	-0-	-269	-0-	95	1	980	2	N	-0-					28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	42	1	304	2	N	-0-					123

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

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
*02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

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									
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	307	1	1594	2	N	2	2	8			59
							2	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

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
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

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
02	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-					27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

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
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					52

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

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									
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					16

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-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

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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					66

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

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
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

09	2280	N	1931	-0-	-349	-0-	390 1	1 9	1540	2	N	1	1	8			18
10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	364 1	1 9	1680	2	N	1	1	8			18
11	3000	N	3937	-0-	937	937	382 3	1 9	3552	2	N	3	3	8			18
12	3100	N	2360	-0-	-740	197	400 3	1 9	1957	2	N	3	3	8			18
01	2046	N	1347	-0-	-699	-0-	349 3	1 9	995	2	N	3	3	8			18
02	1978	X	1261	-0-	-717	-0-	296	1	965	2	N	-0-					18

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

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
02	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

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-
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41 197	1 9	866	2	Y	179	179	1			30
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
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

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-
02	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
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-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	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
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									
02	2324	X	1786	-0-	-538	-0-	158	1	1621	2	N	6					147
							7	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
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									
02	1792	N	518	-0-	-1274	-0-	46	1	472	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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									
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	780	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

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
02	1792	N	1540	-0-	-252	-0-	138	1	1402	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

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
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	82	1	1315	2	N	-0-					17

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

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
02	224	N	33	-0-	-191	-0-	33	2			N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

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
02	7504	X	5630	-0-	-1874	-0-	95	1	5533	2	N	2	2	8			27
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	91	1	652	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	735	1	5253	2	Y	4	4	8			25
							4	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	11788	X	10807	-0-	-981	-0-	498	1	10250	2	N	54	2	8			186
							59	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	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
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
*02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					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
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
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					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
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
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					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
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
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	N	11					153

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
09	48510	X	27537	-0-	-20973	-0-	455	1	27007	2	N	68					225
							75	9									
10	49445	X	42918	-0-	-6527	-0-	2024	1	40445	2	N	408	366	1	3	8	264
							449	9									
11	45150	X	41809	-0-	-3341	-0-	1838	1	39672	2	N	272	382	1	5	8	149
							299	9									
12	44826	X	42934	-0-	-1892	-0-	1791	1	40822	2	N	292	190	1	3	8	248
							321	9									
01	42904	X	41140	-0-	-1764	-0-	2161	1	38602	2	N	343	380	1	1	8	210
							377	9									
02	38752	X	NO RPT	-0-	-38752	-0-					N	NO RPT					210

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
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									
02	32676	X	30443	-0-	-2233	-0-	3107	1	27098	2	N	216	185	1			256
							238	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	36988	X	2805	-0-	-34183	-0-	2114	1	691	9	N	628	750	1			301

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	42812	X	2682	-0-	-40130	-0-	2502	1	180	9	N	164	372	1			143

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	100604	X	71945	-0-	-28659	-0-	70976	2	969	9	N	881	934	1			259

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	22932	X	19647	-0-	-3285	-0-	19502	2	145	9	N	132	189	1			222

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
*02	314207	X	2016	-0-	-312191	-0-	379	2	1637	9	N	1488	1683	1	2	8	203

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	110880	X	1105	-0-	-109775	-0-	208	2	897	9	N	815	935	1			202

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					176
02	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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	895	-0-	-221	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-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
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	378	-0-	-366	-0-	363	2	15	9	Y	14	18	1			3
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	452	-0-	-1532	-0-	440	2	12	9	Y	11	15	1			2
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	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
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	829	-0-	-1186	-0-	741	2	88	9	Y	80	108	1			16
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					16

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1106	2	13	9	Y	12	16	1			2
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1113	-0-	-344	-0-	1113	2			Y	-0-					4
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-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
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	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					5
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

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	3088	-0-	-663	-0-	3031	2	57	9	Y	52	69	1			11
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					11

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

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	698	-0-	-108	-0-	698	2			Y	-0-					24
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					24

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

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									
*02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	617	1	3838	2	N	51					119
							56	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
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
02	1148	N	880	-0-	-268	-0-	880	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

09	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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					50

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

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
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1					25

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

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
*02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2715	2	23	9	Y	21	65	1			19

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
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
02	1428	N	280	-0-	-1148	-0-	8	1	272	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
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
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	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
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
*02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2003	2	156	9	Y	142	169	1			117

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	106	1	3529	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
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
*02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	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
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
02	1596	N	1510	-0-	-86	-0-	44	1	1466	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
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
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	21	1	700	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

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
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

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									
02	2996	X	2400	-0-	-596	-0-	68	1	2252	2	N	73					194
							80	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

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
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	41					60
							45	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

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
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	816	2	N	-0-					105

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	2760	-0-	-40	25	81	1	2679	2	N	-0-					25

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4144	X	1740	-0-	-2404	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4536	X	4341	-0-	-195	-0-	4300	2	41	9	Y	37	116	1			33

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	5796	X	3389	-0-	-2407	-0-	3387	2	2	9	Y	2					34

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

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-
02	2408	X	1045	-0-	-1363	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

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-
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

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-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	700	N	55	-0-	-645	-0-	55	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

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-
*02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

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-
*02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

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-
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

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-
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

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-
02	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
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-
02	2016	N	1907	-0-	-109	-0-	1907	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
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-
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	2520	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
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-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	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
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-
*02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	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
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-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	4144	X	2947	-0-	-1197	-0-	2947	2			Y	-0-					11

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

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-
02	3920	X	3132	-0-	-788	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

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-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

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-
02	2772	X	2635	-0-	-137	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

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-
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

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-
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

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-
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

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-
02	2940	X	1807	-0-	-1133	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

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-
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

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-
*02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

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-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

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-
02	3892	X	2316	-0-	-1576	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

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-
*02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3416	X	2532	-0-	-884	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2800	N	2629	-0-	-171	166	2629	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1960	N	1794	-0-	-166	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

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-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

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-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

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-
*02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

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-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

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-
*02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

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-
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	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-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3948	X	2873	-0-	-1075	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	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-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

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-
02	2184	X	1763	-0-	-421	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

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-
02	3976	X	3658	-0-	-318	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

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-
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

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-
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

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-
02	1540	N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3808	X	3639	-0-	-169	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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
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-
02	4032	X	3858	-0-	-174	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

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-
02	3472	X	734	-0-	-2738	-0-	734	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

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-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

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-
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

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-
*02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

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-
*02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	4480	X	3490	-0-	-990	-0-	3448	3	42	9	Y	38					59

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

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-
*02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

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-
*02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

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
02	1344	X	510	-0-	-834	-0-	500	3	10	9	Y	9					35

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

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
*02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2929	3	2	9	Y	2					3

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

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
02	2072	N	1208	-0-	-864	-0-	1205	3	3	9	Y	3					23

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

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-
02	3220	X	3215	-0-	-5	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	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
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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-			9
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT			9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	178	1	180	3	Y	-0-			33
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2665	2	33	9	N	30					267

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	5908	X	4530	-0-	-1378	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
	WSCGU (LACY, R.)				WELL #: 301	RRCID -> 016951	COMPL. DATE 05/17/1941				TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7300 - 7768				
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-
02	1960	N	1835	-0-	-125	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
	HAYS, MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 016955	COMPL. DATE 06/22/1941				TOTAL DEPTH 7692		PERF. 7317 - 7357				
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
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-					84
	WSCGU (HORTSON-DICKSON)				WELL #: 510	RRCID -> 062148	COMPL. DATE 05/09/2000				TOTAL DEPTH 8804		PERF. 6749 - 7269				
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-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
	WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 505	RRCID -> 171768	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6612 - 7260				
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-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
	WSGU4 (SKIPPER "A" -2)				WELL #: 2	RRCID -> 173769	COMPL. DATE 05/04/1999				TOTAL DEPTH 8906		PERF. 7244 - 7283				
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-
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
	WSGU10 (SKIPPER -B- 1)				WELL #: 1	RRCID -> 182071	COMPL. DATE 04/06/2001				TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7304 - 7346				
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-
02	2380	N	1191	-0-	-1189	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	601	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
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-
02	980	N	733	-0-	-247	-0-	733	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
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-
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

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
*02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2600	2	11	9	N	10					110

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	173	1	22	9	Y	20					113
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					113

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4300	-0-	-381	-0-	4269	3	31	9	Y	28					83
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					83

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	5556	-0-	-613	-0-	570	1	4909	3	Y	70					110
							77	9									
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					110

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1818	-0-	-4971	-0-	1804	3	14	9	Y	13					79
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					79

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4038	3	41	9	N	37					148
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					148

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	897	-0-	-157	-0-	897	3			Y	-0-					56
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					56

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	971	-0-	-1261	-0-	971	3			N	-0-					37
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					37

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	159	3	32	9	Y	29					88
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					88

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

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									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					15

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

09	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
*02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5180	2	50	9	N	45					137

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

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
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1					367

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

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-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1988	N	615	-0-	-1373	-0-	615	2			N	-0-					70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 X	-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
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					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
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
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2632 X	1890	-0-	-742	-0-	1849	3	41	9	N	37					334

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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

09	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
02	1820 N	1286	-0-	-534	-0-	1286	3			N	-0-					93

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

09	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
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					113

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	3304	X	1044	-0-	-2260	-0-	1014	2	30	9	N	27					93

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17759	2	303	9	N	275	195	1			215

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					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
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	2	14	9	N	13					102
*04	840	N	653	-0-	-187	-0-	634	2	19	9	N	17	24	1			95
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	718	2	22	9	N	20					115
*06	900	N	726	-0-	-174	-0-	706	2	20	9	N	18	44	1			89
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	718	2	15	9	N	14					103
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	N	15					118
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					125
*10	744	N	674	-0-	-70	-0-	665	2	9	9	N	8					133
*11	720	N	634	-0-	-86	-0-	628	2	6	9	N	5					138
*12	744	N	713	-0-	-31	-0-	707	2	6	9	N	5					143
*01	713	N	680	-0-	-33	-0-	677	2	3	9	N	3					146
*02	616	N	585	-0-	-31	-0-	577	2	8	9	N	7					153

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	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-
02	140	N	135	-0-		-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	2445	2	48	9	N	44					454
*04	1950	N	1527	-0-		-423	-0-	1480	2	47	9	N	43	58	1			439
*05	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	1674	2	48	9	N	44					483
*06	2160	N	1091	-0-		-1069	-0-	1047	2	44	9	N	40	102	1			421
*07	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	1675	2	36	9	N	33					454
*08	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	1698	2	39	9	N	35					489
*09	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	1578	2	23	9	N	21					510
*10	1736	N	1579	-0-		-157	-0-	1553	2	26	9	N	24					534
*11	1710	N	1487	-0-		-223	-0-	1466	2	21	9	N	19					553
*12	1674	N	1668	-0-		-6	-0-	1649	2	19	9	N	17					570
*01	1612	N	1592	-0-		-20	-0-	1579	2	13	9	N	12					582
*02	1428	N	1366	-0-		-62	-0-	1348	2	18	9	N	16					598

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	2204	2	111	9	N	101	74	1			47
*04	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	2083	2	105	9	N	95	100	1			42
*05	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	2160	2	99	9	N	90	103	1			29
*06	1800	N	1741	-0-		-59	-0-	1638	2	103	9	N	94					123
*07	1860	N	1858	-0-		-2	-0-	1752	2	106	9	N	96	119	1			100
*08	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-	2400	2	107	9	N	97	133	1			64
*09	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	2049	2	110	9	N	100	82	1			82
*10	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	2184	2	109	9	N	99	162	1			19
*11	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	2412	2	118	9	N	107	105	1			21
*12	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	2369	2	116	9	N	105	101	1			25
*01	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	2308	2	110	9	N	100	71	1			54
*02	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	2125	2	102	9	N	93	85	1			62

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	295	1	2584	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
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
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	29	1	454	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1988	N	1966	-0-	-22	-0-	241	1	1713	2	Y	11					80
							12	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

09	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									
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	332	1	2410	2	Y	4	4	8			128
							4	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

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-
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	143	1	742	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	26	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18165	2	147	9	N	134	148	1	6	8	63

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2744	X	908	-0-	-1836	-0-	81	1	827	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
10	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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	X	430	-0-	-1866	-0-	405	2	25	9	N	23					93

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

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-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

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-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

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									
*02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	138	1	4749	2	Y	-0-					18

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

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
02	3724	X	3525	-0-	-199	-0-	103	1	3422	2	N	-0-					70

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

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
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					15

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

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
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

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-
02	4144	X	3048	-0-	-1096	-0-	3048	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					67

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

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-
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

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
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					99

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	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									
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	131	1	1965	3	N	9					134
							10	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1960	N	1459	-0-	-501	-0-	89	1	1270	3	N	91	145	1			80
							100	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3108	X	2886	-0-	-222	-0-	2853	2	33	9	N	30	95	1			125

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3					84

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2044	N	590	-0-	-1454	-0-	553	2	37	9	N	34	170	1			156

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	N	12					246

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	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
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					26
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	984	-0-	-70	-0-	932	3	52	9	N	47					209
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					209

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	2	102	9	N	93					217

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		619	-0-	619	619	563	2	56	9	N	51					51

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

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
*02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8763	2	160	9	N	145					248

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

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
02	12600	X	8397	-0-	-4203	-0-	8295	2	102	9	N	93					177

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

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
02	6104	X	4898	-0-	-1206	-0-	4859	2	39	9	N	35					127

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

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
02	896	X	742	-0-	-154	-0-	739	2	3	9	N	3					57

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	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-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	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
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
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1011	2	195	9	N	177	162	1			80

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	5	5	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	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	404	-0-	-4897	-0-	373	2	31	9	N	28					172
01	5301	X	170	-0-	-5131	-0-	102	2	68	9	N	62					234
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	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
*02	2800	N	12210	-0-	9410	9410	12191	2	19	9	N	17					122

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

09	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B	DENY	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

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									
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	8	1	412	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

09	1170	N	506	-0-	-664	-0-	13 6	1 9	487	3	Y	5	5	1			-0-
10	1178	N	826	-0-	-352	-0-	24 9	1 9	793	3	Y	8	7	1			1
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	21 9	1 9	700	3	Y	8	8	1			1
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	14 4	1 9	450	3	Y	4	5	1			-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	821	3	Y	12	11	1			1
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	706	3	Y	9	9	1			1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

09	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-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	26	1	1311	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

09	510	N	351	-0-	-159	-0-	9 6	1 9	336	3	Y	5	5	1			-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	14 7	1 9	470	3	Y	6	6	1			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	479	3	Y	8	7	1			1
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	404	3	Y	5	6	1			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	29 24	1 9	1302	3	Y	22	21	1			1
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	10 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3	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
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	40	1	2094	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	56	1	2973	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	50	1	2713	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	43	1	2519	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	31	1	2671	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2575	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28 39	1 9	1264	3	Y	35	36	1			7
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23 29	1 9	937	3	Y	26	29	1			4
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	17 23	1 9	721	3	Y	21	21	1			4
12	961	N	729	-0-	-232	-0-	16 24	1 9	689	3	Y	22	23	1			3
*01	961	N	876	-0-	-85	-0-	13 32	1 9	831	3	Y	29	28	1			4
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	756	3	Y	26	26	1			4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	38 43	1 9	1947	3	Y	39	35	1			8
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	53 51	1 9	2818	3	Y	46	47	1			7
11	3000	N	3413	-0-	413	413	61 69	1 9	3283	3	Y	63	59	1			11
12	3100	N	3807	-0-	707	1120	64 77	1 9	3666	3	Y	70	71	1			10
*01	3100	N	3746	-0-	646	1766	42 83	1 9	3621	3	Y	75	75	1			10
*02	5165	X	3399	-0-	-1766	-0-	51 79	1 9	3269	3	Y	72	71	1			11

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

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									
*02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	38	1	2405	3	Y	70	70	1			10
							77	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

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-
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	15	1	966	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

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									
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	Y	56	55	1			8
							62	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

09	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-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	3	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	18 1 45 9		656	3	Y	41	40	1			4

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	15 1 31 9		983	3	Y	28	28	1			4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	34	1	1246	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1516	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	37	1	1248	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	42	1	1379	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	25	1	1107	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	31	1	1096	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	2800	N	9581	-0-	6781	6781	254	1	9140	3	Y	170	154	1			17
							187	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	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									
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1838	3	Y	53	53	1			8
							58	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2716	N	2330	-0-	-386	-0-	62	1	2223	3	Y	41	40	1			4
							45	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1708	N	1507	-0-	-201	-0-	40	1	1448	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1059	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50 22	1 9	1834	3	Y	20	21	1			-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62 26	1 9	2014	3	Y	24	22	1			2
11	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	53 25	1 9	1796	3	Y	23	23	1			2
12	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	54 26	1 9	1767	3	Y	24	25	1			1
01	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	38 28	1 9	1680	3	Y	25	25	1			1
02	1764	N	1354	-0-	-410	-0-	36 20	1 9	1298	3	Y	18	17	1			2

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	51 17	1 9	1873	3	Y	15	15	1			-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	58 15	1 9	1887	3	Y	14	13	1			1
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	52 17	1 9	1751	3	Y	15	15	1			1
12	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	55 19	1 9	1753	3	Y	17	17	1			1
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50 24	1 9	2216	3	Y	22	22	1			1
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	1940	3	Y	18	17	1			2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	31 14	1 9	1157	3	Y	13	14	1			-0-
10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	38 17	1 9	1247	3	Y	15	14	1			1
11	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	35 18	1 9	1172	3	Y	16	16	1			1
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	34 19	1 9	1106	3	Y	17	17	1			1
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	24 19	1 9	1060	3	Y	17	17	1			1
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	26 14	1 9	920	3	Y	13	13	1			1

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
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									
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	4	1	266	3	Y	36	37	1			5
							40	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

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									
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

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									
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1314	3	Y	24	24	1			4
							26	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	39 13	1 9	1448	3	Y	12	12	1			-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	1602	3	Y	13	12	1			1
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	47 15	1 9	1591	3	Y	14	14	1			1
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	1531	3	Y	14	15	1			-0-
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	32 18	1 9	1423	3	Y	16	15	1			1
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	31 12	1 9	1131	3	Y	11	11	1			1

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

09	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	23 21	1 9	1166	3	Y	19	19	1			4
10	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	23 17	1 9	1212	3	Y	15	17	1			2
11	1440	N	494	-0-	-946	-0-	9 8	1 9	477	3	Y	7	8	1			1
12	1240	N	451	-0-	-789	-0-	8 8	1 9	435	3	Y	7	7	1			1
*01	1240	N	416	-0-	-824	-0-	5 7	1 9	404	3	Y	6	6	1			1
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	5 7	1 9	327	3	Y	6	6	1			1

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	24 14	1 9	884	3	Y	13	13	1			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	1112	3	Y	17	16	1			1
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1013	3	Y	17	17	1			1
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	993	3	Y	18	18	1			1
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	22 21	1 9	961	3	Y	19	19	1			1
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	24 17	1 9	856	3	Y	15	14	1			2

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

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-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	2	1	86	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
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									
02	2324	X	1709	-0-	-615	-0-	46	1	1646	3	Y	15	14	1			2
							17	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
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									
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	17	1	604	3	Y	6	5	1			1
							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
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									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	11	11	1			1

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	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									
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	8	1	280	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR 10		53	-0-	53	405	1	1	52	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
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	34 43	1 9	1231	3	Y	39	39	1			1
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	34 40	1 9	1122	3	Y	36	34	1			3
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	36 48	1 9	1226	3	Y	44	44	1			3
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33 45	1 9	1069	3	Y	41	43	1			1
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24 50	1 9	1051	3	Y	45	44	1			2
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27 42	1 9	962	3	Y	38	36	1			4

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	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									
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

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									
02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	39	1	1408	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

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-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

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									
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	871	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 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
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
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	10 17	1 9	348	3	Y	15	14	1			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	616	N	440	-0-	-176	-0-	11	1	429	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	4004	X	2433	-0-	-1571	-0-	46 110	1 9	2277	3	Y	100	103	1			15

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	61		-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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									
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

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									
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	32	1	1593	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

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									
*02	2800	N	2275	-0-	-525	1589	34	1	2176	3	Y	59	59	1			9
							65	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
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									
*02	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	60	1	3847	3	Y	72	72	1			11
								79	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3304	X	3300	-0-		-4	-0-	63	1	3131	3	Y	96	97	1			14
								106	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	3024	X	2868	-0-		-156	-0-	56	1	2788	3	Y	22	23	1			3
								24	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
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									
*02	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	45	1	2892	3	Y	33	33	1			5
								36	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
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									
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	32	1	1607	3	Y	141	141	1			21
							155	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
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									
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	44	44	1			7
							48	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
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-
02	1344	N	202	-0-	-1142	-0-	4	1	189	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

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
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									
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*02	2800	N	2333	-0-	-467	99	45	1	2234	3	Y	49	50	1			7
							54	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	3	Y	14	14	1			2
							15	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
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									
02	1680	N	1301	-0-	-379	-0-	35	1	1258	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	2576	X	2225	-0-	-351	-0-	60	1	2144	3	Y	19	18	1			2
							21	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
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									
02	3220	X	2811	-0-	-409	-0-	43	1	2718	3	Y	45	45	1			7
							50	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

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									
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	27	1	1719	3	N	35	37	1			5
							39	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

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-
02	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

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									
02	8120	X	7349	-0-	-771	-0-	145	1	7195	3	Y	8	8	1			1
							9	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
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	177 34	1 9	8093	3	Y	31	31	1			6
10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	245 42	1 9	9731	3	Y	38	38	1			6
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	209 39	1 9	8839	3	Y	35	35	1			6
12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	206 44	1 9	8813	3	Y	40	40	1			6
*01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	139 47	1 9	8755	3	Y	43	43	1			6
*02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	154 41	1 9	7665	3	Y	37	37	1			6

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	144 15	1 9	6569	3	Y	14	14	1			3
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	199 19	1 9	7869	3	Y	17	17	1			3
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	162 18	1 9	6886	3	Y	16	16	1			3
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	194 23	1 9	8284	3	Y	21	21	1			3
*01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	120 23	1 9	7552	3	Y	21	21	1			3
*02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	135 20	1 9	6739	3	Y	18	18	1			3

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	9531	-0-	-2619	-0-	204 63	1 9	9264	3	Y	57	58	1			11
10	12555	X	11944	-0-	-611	-0-	292 79	1 9	11573	3	Y	72	72	1			11
11	11910	X	10697	-0-	-1213	-0-	243 76	1 9	10378	3	Y	69	68	1			12
12	11687	X	11039	-0-	-648	-0-	250 84	1 9	10705	3	Y	76	77	1			11
*01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	194 106	1 9	12227	3	Y	96	94	1			13
*02	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	218 91	1 9	10844	3	Y	83	84	1			12

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
10	11098	X	4794	-0-	-6304	-0-	115 26	1 9	4653	3	Y	24	20	1			4
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	2191	3	Y	9	11	1			2
12	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	344 7	1 9	14730	3	Y	6	7	1			1
*01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	192 79	1 9	12127	3	Y	72	63	1			10
*02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	200 64	1 9	9955	3	Y	58	59	1			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
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									
*02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	217	1	10789	3	Y	49	50	1			7
							54	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	12068	X	11584	-0-	-484	-0-	226	1	11244	3	Y	104	104	1			16
							114	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	202	1	12881	3	Y	78	78	1			12
							86	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	149	1	9524	3	Y	65	61	1			10
							72	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
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									
02	12936	X	11492	-0-	-1444	-0-	307	1	11143	3	Y	38	36	1			4
							42	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
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									
02	7700	X	6367	-0-	-1333	-0-	171	1	6145	3	Y	46	44	1			5
							51	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
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									
02	9352	X	9061	-0-	-291	-0-	139	1	8878	3	Y	40	41	1			6
							44	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
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									
*02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	164	1	10447	3	N	176	177	1			26
							194	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
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	127 102	1 9	5708	3	Y	93	101	1			18
10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	206 171	1 9	8153	3	Y	155	149	1			24
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	197 163	1 9	8321	3	Y	148	147	1			25
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	194 191	1 9	8264	3	Y	174	173	1			26
*01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	127 197	1 9	8042	3	Y	179	181	1			24
*02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	97 121	1 9	4948	3	Y	110	118	1			16

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

09	7920	X	7522	-0-	-398	-0-	200	1	7322	3	Y	-0-					-0-
10	10075	X	8972	-0-	-1103	-0-	266 9	1 9	8697	3	Y	8	7	1			1
11	10260	X	7258	-0-	-3002	-0-	206 19	1 9	7033	3	Y	17	17	1			1
12	10602	X	3967	-0-	-6635	-0-	117 12	1 9	3838	3	Y	11	12	1			-0-
01	10602	X	421	-0-	-10181	-0-	9 1	1 9	411	3	Y	1	1	1			-0-
02	8092	X	3494	-0-	-4598	-0-	94 7	1 9	3393	3	Y	6	5	1			1

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

09	13380	X	11904	-0-	-1476	-0-	253 35	1 9	11616	3	Y	32	32	1			6
10	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	313 39	1 9	12401	3	Y	35	36	1			5
11	13380	X	12042	-0-	-1338	-0-	277 39	1 9	11726	3	Y	35	34	1			6
12	12896	X	12291	-0-	-605	-0-	280 43	1 9	11968	3	Y	39	39	1			6
*01	12896	X	12337	-0-	-559	-0-	192 46	1 9	12099	3	Y	42	42	1			6
02	11508	X	11145	-0-	-363	-0-	218 42	1 9	10885	3	Y	38	38	1			6

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

09	7350	X	5501	-0-	-1849	-0-	145 46	1 9	5310	3	Y	42	42	1			1
10	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	181 50	1 9	5893	3	Y	45	43	1			3
11	6510	X	5831	-0-	-679	-0-	165 56	1 9	5610	3	Y	51	50	1			4
12	6479	X	5617	-0-	-862	-0-	166 55	1 9	5396	3	Y	50	52	1			2
01	6479	X	5256	-0-	-1223	-0-	114 57	1 9	5085	3	Y	52	51	1			3
02	5544	X	4831	-0-	-713	-0-	130 47	1 9	4654	3	Y	43	42	1			4

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
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									
02	7532	X	7195	-0-	-337	-0-	138	1	6871	3	N	169	170	1			25
							186	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
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									
02	8736	X	7270	-0-	-1466	-0-	141	1	7015	3	Y	104	107	1			16
							114	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	9100	X	7011	-0-	-2089	-0-	188	1	6760	3	Y	57	54	1			6
							63	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	16268	X	15149	-0-	-1119	-0-	295	1	14671	3	Y	166	166	1			25
							183	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11060	X	10996	-0-	-64	-0-	210	1	10468	3	Y	289	282	1			43
							318	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10024	X	8736	-0-	-1288	-0-	235	1	8444	3	Y	52	50	1			5
							57	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	395	1	19679	3	Y	252	248	1			38
							277	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	13076	X	10573	-0-	-2503	-0-	283	1	10261	3	Y	26	24	1			3
							29	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
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									
02	21224	X	20177	-0-	-1047	-0-	394	1	19620	3	Y	148	149	1			22
							163	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	10724	X	9119	-0-	-1605	-0-	245	1	8798	3	Y	69	66	1			7
							76	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	10584	X	5728	-0-	-4856	-0-	152	1	5504	3	Y	65	64	1			7
							72	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	13832	X	11838	-0-	-1994	-0-	318	1	11446	3	Y	67	64	1			7
							74	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
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									
02	10332	X	8668	-0-	-1664	-0-	233	1	8373	3	Y	56	53	1			6
							62	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	270	1	13410	3	Y	232	230	1			35
							255	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	15344	X	13008	-0-	-2336	-0-	350	1	12584	3	Y	67	64	1			7
							74	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	20664	X	19195	-0-	-1469	-0-	295	1	18845	3	Y	50	48	1			5
							55	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
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									
02	7560	X	6125	-0-	-1435	-0-	165	1	5941	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	19964	X	18470	-0-	-1494	-0-	361	1	17971	3	Y	125	125	1			19
							138	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	13132	X	11317	-0-	-1815	-0-	305	1	10968	3	Y	40	38	1			4
							44	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	15876	X	15772	-0-	-104	-0-	309	1	15385	3	Y	71	68	1			7
							78	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
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
02	17528	X	16023	-0-	-1505	-0-	15984	3	39	9	Y	35	40	1			22

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	12348	X	9054	-0-	-3294	-0-	9022	3	32	9	Y	29	37	1			18

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	10192	X	9578	-0-	-614	-0-	9354	3	224	9	Y	204	198	1			47

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	19908	X	17129	-0-	-2779	-0-	447	1	16078	3	Y	549	524	1			55
							604	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	12432	X	11246	-0-	-1186	-0-	11192	3	54	9	Y	49	58	1			31

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
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									
*02	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	435	1	27757	3	Y	247	244	1			37
							272	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

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
02	14028	X	10201	-0-	-3827	-0-	10072	3	129	9	Y	117	115	1			27

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

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									
02	16492	X	15733	-0-	-759	-0-	303	1	15104	3	Y	296	296	1			44
							326	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

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									
02	20552	X	17467	-0-	-3085	-0-	469	1	16862	3	Y	124	119	1			12
							136	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
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									
02	21084	X	19367	-0-	-1717	-0-	377	1	18774	3	Y	196	196	1			29
							216	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	22680	X	19893	-0-	-2787	-0-	19607	3	286	9	Y	260	254	1			60

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	20216	X	19401	-0-	-815	-0-	19343	3	58	9	Y	53	59	1			33

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	463	1	23068	3	Y	26	26	1			4
							29	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	10276	X	10031	-0-	-245	-0-	196	1	9734	3	Y	92	91	1			14
							101	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
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-
02	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
09	870	N	657	-0-	-213	-0-	2 9	1 9	646	2	N	8					20
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-	20	7			-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-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-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
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	18	-0-	-72	-0-	3 2	1 9	13	2	N	2					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
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					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
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	123 1	1 9	345	2	N	1					133
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	154 6	1 9	435	2	N	5					138
*11	510	N	422	-0-	-88	-0-	61 118	1 9	243	2	N	107					245
12	496	N	265	-0-	-231	-0-	32 86	1 9	147	2	N	78					323
01	589	N	261	-0-	-328	-0-	40 86	1 9	135	2	N	78					401
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					401

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	3	19	9	N	17	2	8			84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

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-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

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-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	16	30	1			67
							18	9									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	133	2	Y	23					90
							25	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	15					105
							17	9									
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	86	2	Y	22					127
							24	9									
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	75	2	Y	1					128
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	Y	25					153
							28	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, 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
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-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

09	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-
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

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-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

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									
02	4900	X	2387	-0-	-2513	-0-	119	1	2258	2	N	9					37
							10	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

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
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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
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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					126

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					23

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					5

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	DLQ	G-10	-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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	644	N	-0-	-0-	-644	-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
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
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			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
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
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
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
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					214

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

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
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	280	1	2056	3	N	6	1	8			235
							7	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

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
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					109

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

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
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					145

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

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
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2	2	8			80

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			374

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

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
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	819	2	32	9	Y	29	90	1	3	8	20

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

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
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1245	2	31	9	Y	28	101	1			23

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

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
02	3696	X	2793	-0-	-903	-0-	2790	2	3	9	N	3	3	8			91

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

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
*02	4396	X	2820	-0-	-1576	-0-	2810	2	10	9	N	9	9	8			155

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

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
*02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	7	8			137

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	3752	X	2917	-0-	-835	-0-	2907	2	10	9	N	9	9	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
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
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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
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
*02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5813	2	11	9	N	10	10	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
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	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
*02	7700	X	7048	-0-	-652	-0-	6928	2	120	9	N	109	15	8			122

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	36148	X	31145	-0-	-5003	-0-	30932	2	213	9	N	194	191	1	39	8	108

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	137	1	280	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
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
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	19880	X	17186	-0-	-2694	-0-	16914	2	272	9	N	247	354	1			155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

09	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
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	753	2	Y	70	60	1	1	8	12
							77	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

09	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
02	1008	X	379	-0-	-629	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	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
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
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1819	2	204	9	Y	185	172	1	2	8	26

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

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		5	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

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
02	1344	N	1158	-0-	-186	-0-	1154	2	4	9	N	4	4	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

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
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	2			N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

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
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	338	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
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
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

09	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
02	1428	X	95	-0-	-1333	-0-	95	2			N	-0-					59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

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
02	15316	X	10100	-0-	-5216	-0-	9989	2	111	9	N	101	187	1	2	8	112

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

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
02	3808	X	2393	-0-	-1415	-0-	2363	2	30	9	Y	27	82	1	3	8	17

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

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									
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	131	1	1655	2	N	-0-					29

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

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
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			23

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

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
02	2688	N	2479	-0-	-209	-0-	2356	2	123	9	N	112	161	1	5	8	23

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

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
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

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
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2712	2	50	9	Y	45	3	8			57

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			90

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	5824	X	5162	-0-	-662	-0-	501	1	4609	2	N	47	141	1	18	8	24
							52	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	8820	X	8310	-0-	-510	-0-	504	1	7755	2	Y	46	80	1	12	8	10
							51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	630	1	7968	2	Y	97	104	1			16
							107	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

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
02	13328	X	12181	-0-	-1147	-0-	12031	2	150	9	N	136	170	1	7	8	119

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

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									
02	6972	X	4813	-0-	-2159	-0-	1518	1	3263	2	N	29					79
							32	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

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
02	12908	X	12333	-0-	-575	-0-	11942	2	391	9	N	355	357	1			95

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

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-
*02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	675	1	3957	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	23464	X	22266	-0-	-1198	-0-	22191	2	75	9	N	68	180	1			7

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

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									
02	5180	X	4361	-0-	-819	-0-	680	1	3506	2	Y	159	148	1			64
							175	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

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									
02	4256	X	3844	-0-	-412	-0-	559	1	3246	2	Y	35	34	1			14
							39	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

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-
02	11592	X	11085	-0-	-507	-0-	11085	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

09	7050	X	6144	-0-	-906	-0-	714	1	5229	2	Y	183	164	1			54
							201	9									
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	799	1	5647	2	Y	200	202	1			52
							220	9									
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	819	1	5511	2	Y	134	169	1			17
							147	9									
12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	791	1	8998	2	Y	132	111	1			38
							145	9									
01	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	840	1	9303	2	Y	157	153	1			42
							173	9									
*02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	708	1	5894	2	Y	117	112	1			47
							129	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	972	1	3284	2	N	191	181	1			137
							210	9									
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	705	1	3256	2	N	115	178	1			74
							127	9									
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	979	1	4417	2	N	178	178	1			74
							196	9									
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	926	1	3337	2	N	199	173	1			100
							219	9									
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	985	1	3802	2	N	306	339	1			67
							337	9									
02	3220	X	1734	-0-	-1486	-0-	294	1	1393	2	N	43					110
							47	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	1078	1	1781	2	N	36	171	1			34
							40	9									
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1379	1	2512	2	N	13	34	1			13
							14	9									
11	3630	X	2006	-0-	-1624	-0-	747	1	1251	2	N	7					20
							8	9									
12	3782	X	2046	-0-	-1736	-0-	581	1	1463	2	N	2					22
							2	9									
01	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	1233	1	2617	2	N	26					48
							29	9									
02	3528	X	3394	-0-	-134	-0-	979	1	2400	2	N	14					62
							15	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	735	1	3405	2	Y	51	48	1			18
							56	9									
10	4309	X	4282	-0-	-27	-0-	815	1	3348	2	Y	108	96	1			30
							119	9									
11	4170	X	3555	-0-	-615	-0-	710	1	2746	2	Y	90	108	1			12
							99	9									
12	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	540	1	3063	2	Y	94	79	1			27
							103	9									
01	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	559	1	2660	2	Y	90	92	1			25
							99	9									
02	3892	X	3288	-0-	-604	-0-	549	1	2649	2	Y	82	74	1			33
							90	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	706	1	6022	2	Y	82	79	1			33
							90	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1366	N	1182	-0-	-184	-0-	51	1	1131	3	Y	-0-					158

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

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
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	32	1	671	3	N	-0-					25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

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
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					34

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

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
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	N	3					116
							3	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

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
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	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
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	397	2	17	9	Y	15	2	8			30

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	700	N	422	-0-	-278	-0-	408	2	14	9	Y	13					38

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	Y	16					35

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					7

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

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
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	320	2	11	9	Y	10					16

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

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
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	187	2	7	9	Y	6					13

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

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-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	19367	-0-	-1663	-0-	272 141	1 9	18954	2	Y	128	144	1			62
10	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	238 129	1 9	21816	2	Y	117	137	1			42
11	21030	X	20148	-0-	-882	-0-	221 165	1 9	19762	2	Y	150	142	1			50
12	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	269 147	1 9	22344	2	Y	134	142	1			42
01	21731	X	19905	-0-	-1826	-0-	227 143	1 9	19535	2	Y	130	128	1			44
02	18256	X	14809	-0-	-3447	-0-	165 119	1 9	14525	2	Y	108	119	1			33

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	154 58	1 9	10701	2	Y	53	61	1			26
10	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	149 59	1 9	13723	2	Y	54	61	1			19
11	10050	X	9263	-0-	-787	-0-	102 57	1 9	9104	2	Y	52	54	1			17
12	10385	X	9509	-0-	-876	-0-	112 40	1 9	9357	2	Y	36	42	1			11
01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	120 48	1 9	10279	2	Y	44	40	1			15
02	11480	X	7859	-0-	-3621	-0-	88 41	1 9	7730	2	Y	37	41	1			11

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	23036	2	151	9	Y	137	153	1			66
10	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	340 165	1 9	31221	2	Y	150	162	1			54
11	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	375 188	1 9	33485	2	Y	171	167	1			58
12	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	445 198	1 9	37086	2	Y	180	182	1			56
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	444 228	1 9	38185	2	Y	207	192	1			71
*02	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	363 212	1 9	31919	2	Y	193	203	1			61

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	20048	X	18717	-0-	-1331	-0-	274	1	18376	2	Y	61	38	1			56
							67	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
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									
02	25564	X	25146	-0-	-418	-0-	368	1	24719	2	Y	54	46	1			35
							59	9									

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
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									
*02	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	398	1	26734	2	Y	135	99	1			106
							149	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

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-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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

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									
*02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	894	1	4548	3	Y	1006	998	1			150
							1107	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

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									
*02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1100	1	2036	3	Y	53	53	1			8
							58	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

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										
*02	3311	X	3311	-0-	-0-		-0-	230	1	2957	3		Y	113	108	1			11
								124	9										

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

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										
*02	2460	N	2460	-0-	-0-		-0-	336	1	2049	3		Y	68	69	1			10
								75	9										

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT 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
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 3	1 9	80	3	Y	3	3	1			-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 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
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-
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	156	1	1381	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2324	N	2125	-0-	-199	-0-	2125	3			Y	-0-					45

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	1	1	9	N	1					32

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
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
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	41	1	1035	3	N	128	186	1			124
							141	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	33	1	882	3	N	218	171	1			101
							240	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	54	1	1439	2	N	262	523	1			59
							288	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	38	1	760	3	N	-0-					68

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	22	1	721	3	N	171	164	1			145
							188	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	384	486	1			231
							422	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					134

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2169	1	28	9	N	25					116
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					116

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
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
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	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
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									
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	433	1	2464	3	Y	62	60	1			6
							68	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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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									
*02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	291	1	1607	3	Y	20	21	1			3
							22	9									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					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
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
02	196 N	56	-0-	-140	-0-	56	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
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
02	840 N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					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
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
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13	13	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					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
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
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	3	N	1					90
							1	9									

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
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
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-			174

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	1764	N	1684	-0-	-80	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

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-
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

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									
*02	1537	S	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	N	35					56
							39	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

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
02	4144	X	2231	-0-	-1913	-0-	2231	2			N	-0-					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
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
02	2212	X	1359	-0-	-853	-0-	1359	2			N	-0-					22

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

09	104183	X	39140	-0-	-65043	-0-	90 94	1 9	38956	2	N	85					125
10	36401	X	36401	-0-	-0-	-0-	93 75	1 9	36233	2	N	68	167	1	1	8	25
11	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	90	1	33963	2	N	-0-					25
12	33914	X	30901	-0-	-3013	-0-	93 149	1 9	30659	2	N	135					160
01	33914	X	27855	-0-	-6059	-0-	93 42	1 9	27720	2	N	38	170	1	2	8	26
02	30632	X	22632	-0-	-8000	-0-	84	1	22548	2	N	-0-					26

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

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
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

09	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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	1			N	-0-					154
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	Y	44	44	1			7
							48	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

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									
02	5824	X	5799	-0-	-25	-0-	155	1	5577	3	Y	61	58	1			6
							67	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-				-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-				-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

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
02	4928	X	4476	-0-	-452	-0-	120 45	1 9	4311	3	Y	41	39	1			4

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		1538	-0-	1538	57701	156	1	1382	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, 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
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-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	25	1	805	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
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-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	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
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
02	2716	X	59	-0-	-2657	-0-	2	2	57	9	N	52					154

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	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-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	1	404	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	3	3	8			27
							3	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	1	14	9	N	13	167	1			28
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					28

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1936	1	39	9	N	35					49
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					49

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	4	3	13	9	Y	12					32

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
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
*02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	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
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
02	1064	N	750	-0-	-314 B	-0-	750	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
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
02	532	N	439	-0-	-93 B	-0-	439	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
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
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	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
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
*02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	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
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
*02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	560	3	13	9	Y	12					41

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	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
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	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
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
02	112	N	44	-0-	-68 B	-0-	44	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
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-
02	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
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-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	136	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
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
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0- 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
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	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
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
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	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
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
*02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	342	3	13	9	Y	12					46

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
*02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1580	3	13	9	Y	12					75

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

09	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	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					58
02	588	N	287	-0-	-301 B	-0-	287	2			N	-0-					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

09	PRTL PLG		-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-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

09	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	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					50
*02	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
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	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					102
02	784	N	559	-0-	-225	B	-0-	559	2			N	-0-					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

09	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	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
*02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	259	2	3	9	N	3					45

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	672	X	115	-0-	-557 B	-0-	15	1	100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1679	N	1679	-0-	-0- 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
02	1652	N	1450	-0-	-202 B	-0-	1415	2	35	9	N	32	1	8			90

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1680	N	1409	-0-	-271 B	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			147

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	336	N	254	-0-	-82 B	-0-	254	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	392	N	87	-0-	-305 B	-0-	85	2	2	9	N	2	2	0			-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					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
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
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	788	2	2	9	N	2	2	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
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
*02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	586	2	10	9	N	9	1	8			65

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
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
*02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	493	2	17	9	N	15	2	8			70

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
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-
*02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	452	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
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
*02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			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
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-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	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
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-
*02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			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
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
02	2492	X	-0-	-0-	-2492 B	-0-					N	-0-	78	5			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					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
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
02	252	N	187	-0-	-65 B	-0-	183	2	4	9	N	4	1	8			60

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
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
02	644	N	407	-0-	-237 B	-0-	407	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
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
02	952	N	838	-0-	-114 B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			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
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
02	560	N	544	-0-	-16 B	-0-	544	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
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
*02	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	848	2	14	9	N	13					155

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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
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
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	143	3	8	9	N	7					40

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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									
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	364	1	2825	2	N	81					175
							89	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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									
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	79	1	614	2	N	121	177	1			78
							133	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

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
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	275	4	57	9	N	52					219

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-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
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-